

Rendición de Cuentas 2016

Agencia Nacional de Hidrocarburos

- 8:00 - 8:20** **Registro asistentes al evento**
- 8:20 - 8:25** **Video de seguridad – COMPENSAR**
- 8:25 - 8:30** **Himno Nacional de la República de Colombia**
- 8:30 - 8:35** **Video Institucional**
- 8:35 - 8:40** **Presentación Reglamento de la Rendición de Cuentas**
- 8:40 - 9:00** **Marco Estratégico, Logros y Retos**
Dr. Orlando Velandia Sepúlveda - Presidente
- 9:00 - 9:20** **Gestión del Conocimiento**
Vicepresidencia Técnica
- 9:20 - 9:40** **Promoción y Asignación de Áreas**
Vicepresidencia de Promoción y Asignación de Áreas
- 9:40 - 9:50** **Gestión de Contratos de Hidrocarburos**
Vicepresidencia de Contrato de Hidrocarburos

- 9:50 - 10:10** **Gestión Social, Ambiental y de Seguridad**
Gerencia de Seguridad, Comunidades y Medio Ambiente

- 10:10 - 10:25** **Gestión de Reservas, Operaciones y de Fiscalización**
Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones

- 10:25 - 10:40** **Gestión de Regalías y Derechos Económicos**
Gerencia de Regalías y Derechos Económicos

- 10:40 - 11:00** **Ejecución Presupuestal y Sistema Nacional de Servicio al Ciudadano**
Vicepresidencia Administrativa y Financiera

- 11:00 - 11:10** **Informe de Control Interno**
Oficina Asesora de Control Interno

- 11:10 - 12:00** **Participación de las partes interesadas y la ciudadanía**

Visión

Seremos reconocidos como una Entidad modelo en el mundo por:

- El conocimiento del potencial del subsuelo colombiano y optimizar su aprovechamiento;
- La eficiencia y transparencia en la administración de hidrocarburos y el trabajo conjunto con la industria y la comunidad; y
- El profesionalismo de nuestro equipo, el alto nivel tecnológico y la eficiencia y agilidad en nuestros procesos.



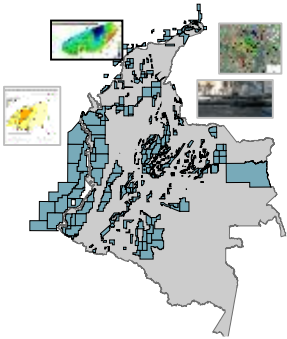
Misión

La ANH es la autoridad encargada de promover el aprovechamiento óptimo y sostenible de los recursos hidrocarburífero del país, administrándolos integralmente y armonizando los intereses de la sociedad, el Estado y las empresas del sector.

1. Modernización y convergencia tecnológica de la ANH.



2. Modelo de evaluación del potencial de hidrocarburos Zona NW



3. Administración de los Acuerdos 2015



4. Unificación operacional de campos



5. Consolidación de la Estrategia Territorial de Hidrocarburos - ETH

Avance en metas de gobierno

	Meta 2016	Avance 2016	Meta Cuatrienio (2015-2018)	Avance Cuatrienio (2015-2018)
Producción promedio diaria de crudo mensual/año (Kbpd)	998	846 (84,8%)	980	86,3%
Nuevos pozos exploratorios perforados	92	16 (17,4%)	387	10,6%
Kilómetros de sísmica 2D equivalente	6.918	34.154 (>100%)	91.496	73,0%

	Meta 2016	Avance III Trim 2016
Regalías recaudadas (\$ Billones)	2,6	2,7 (>100%)
Cumplimiento Inversión de contratos E&P (Millones USD)	290	67,4 (23%)
Ingresos por Derechos Económicos (\$ Millones)	199.371	164.371 (83%)
Rendimientos CUN (\$ Millones)	N.A	49.000
Otras devoluciones (\$ Millones)	N.A	26.000

Estos indicadores se reportan **trimestralmente** al Ministerio de Minas y Energía

1. Expedición y desarrollo del Nuevo Reglamento de Asignación de Áreas
2. Expedición de la nueva minuta costa afuera
3. Impulsar el desarrollo de la industria petrolera costa afuera
4. Promover los mecanismos para alcanzar niveles del Factor de Recobro superiores al 25%





Gestión del Conocimiento



Vicepresidencia Técnica

**Generación
de nuevas
oportunidades
exploratorias**

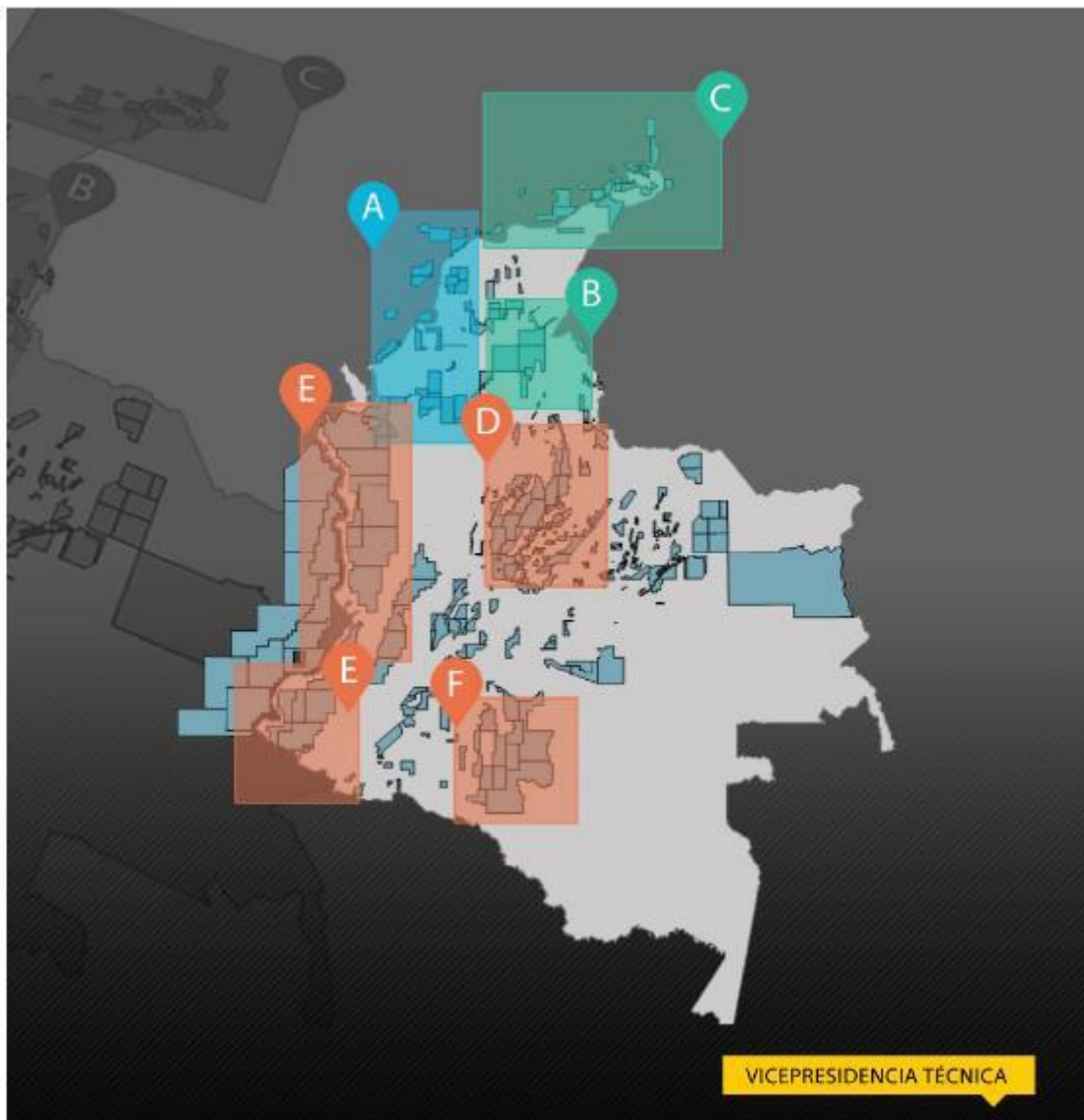
Enfoque estratégico 2016 - 2018

Criterios para priorización regional

- Potencial de hidrocarburos
- Bajo nivel de conocimiento del subsuelo
- Alta concentración de área libre

Áreas prioritarias

- Corto plazo**
 - A. Sinú San Jacinto
- Mediano plazo**
 - B. VIM
 - C. Guajira
- Largo plazo**
 - D. Cordillera
 - E. Tumaco - Chocó
 - F. Caguán

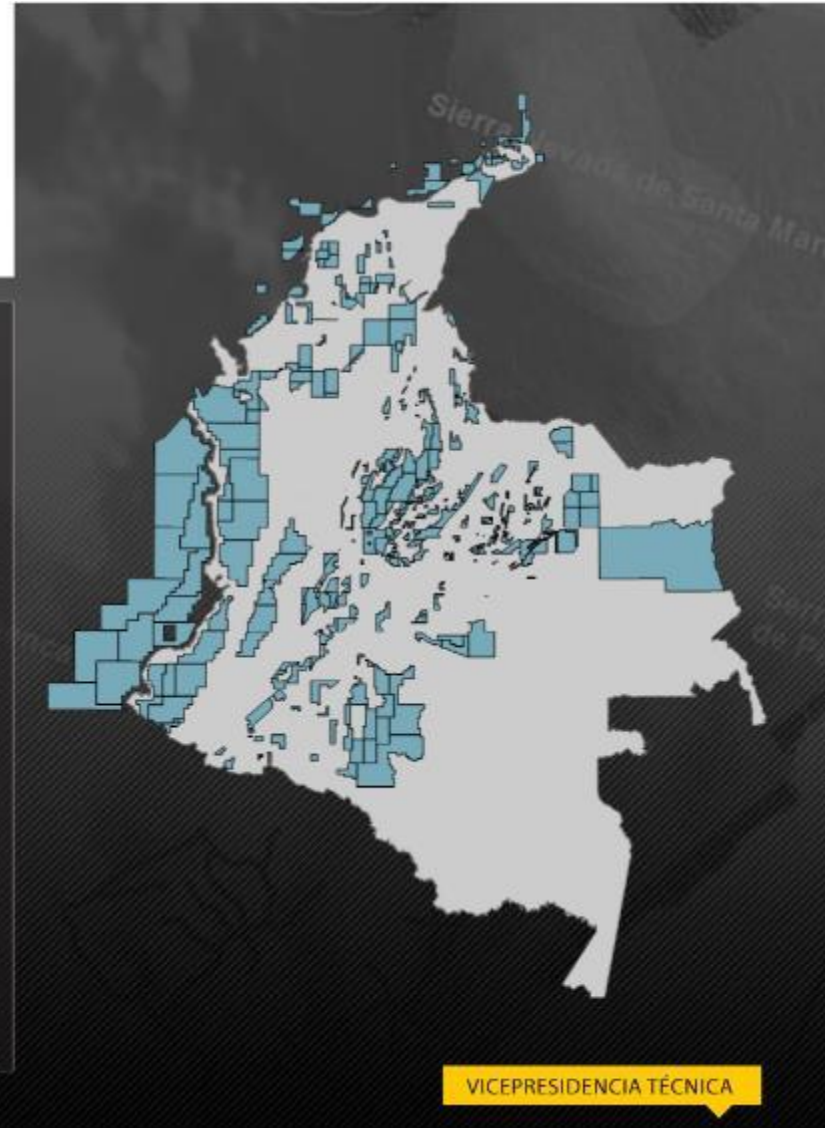


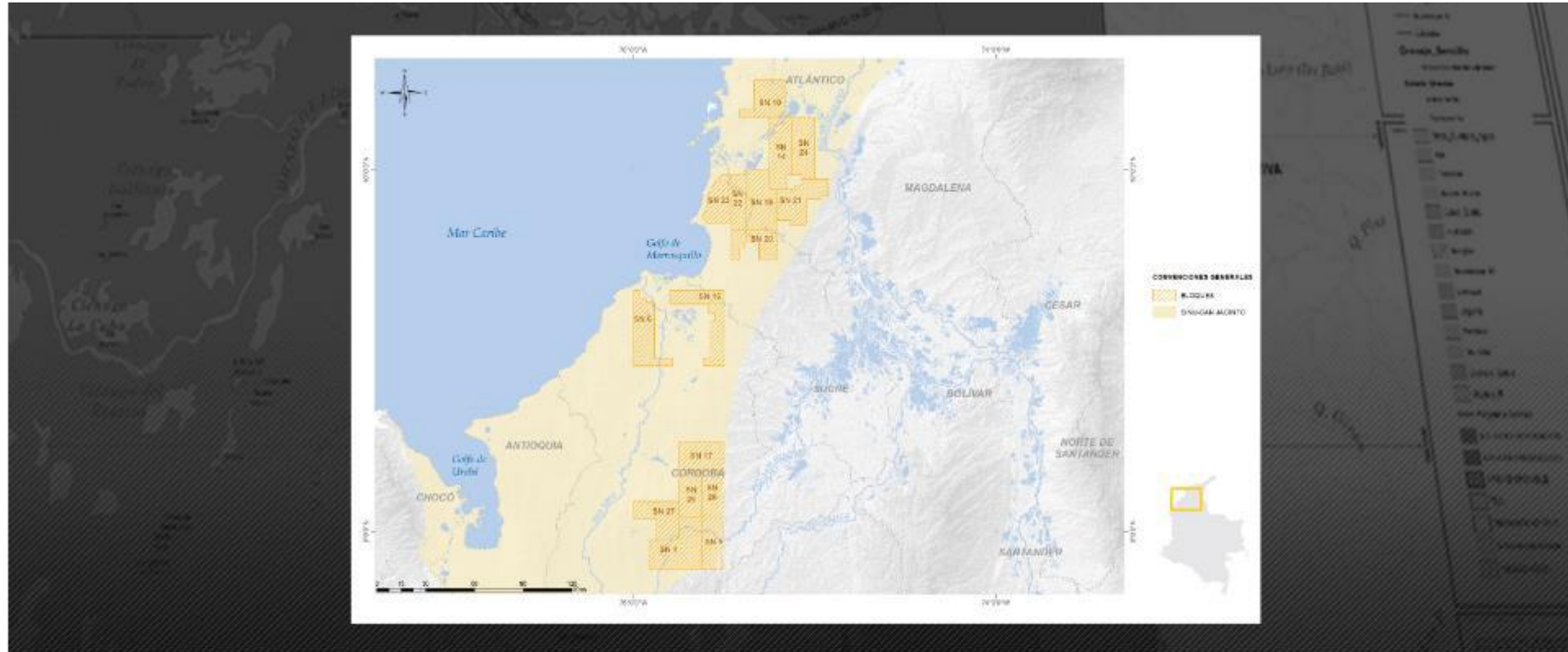
Generación de nuevas oportunidades exploratorias

¿ Dónde es ? En áreas disponibles con interés exploratorio. Para el 2016 se priorizó el estudio de dichas áreas en las cuencas Sinú-San Jacinto y Valle Inferior del Magdalena.

¿ Qué estamos haciendo ? El grupo de evaluación de oportunidades de la VT, delimita y determina leads de mediano riesgo exploratorio, para los cuales se calcula su potencial de recursos prospectivos. Cada Lead es vinculado mediante un catalogo a los bloques ofertados, lo que le permitirá a la Agencia promocionar cada bloque de acuerdo a un potencial de hidrocarburo específico.

Meta Desarrollar esta tarea, en áreas libres de las cuencas VSM, Pacífico y Llanos Orientales.





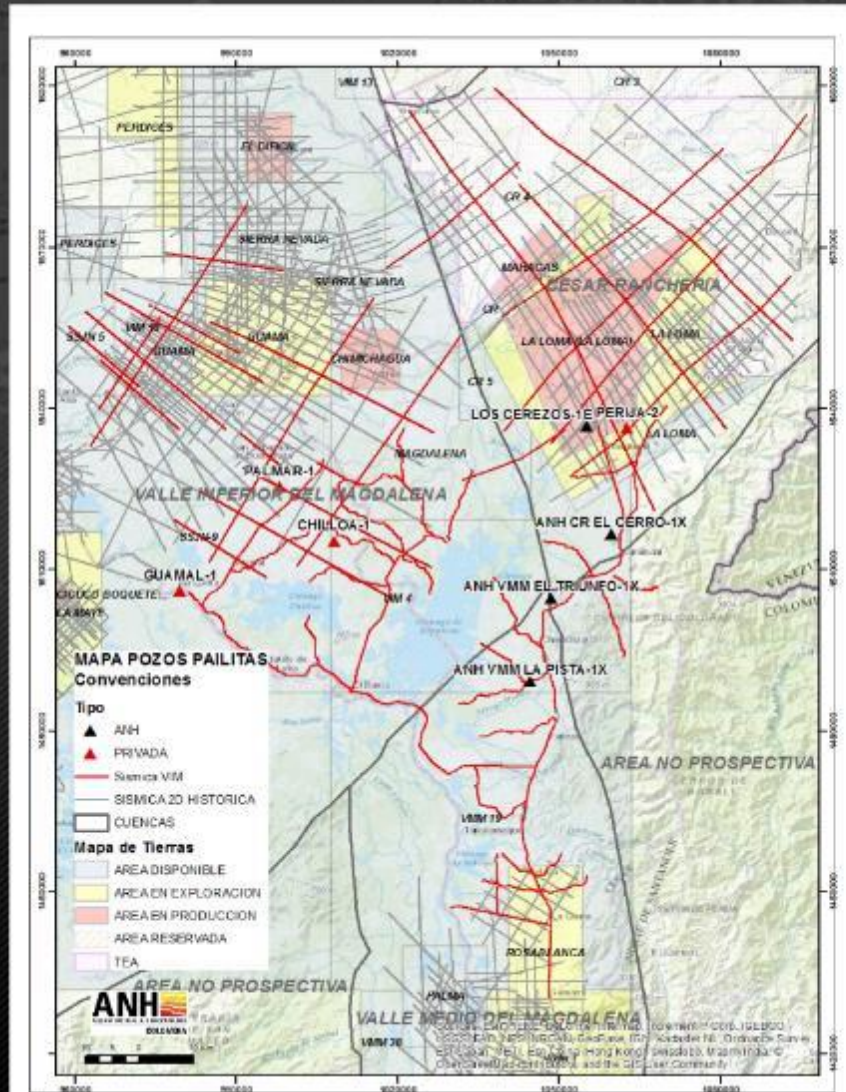
Cuenca Sinú San Jacinto

Áreas en estudio

No. Áreas en estudio: 18 Bloques
Área Total: 980.000 Has
Número de Líneas 2D: 139 líneas
Longitud Sísmica 2D: 5.300 Kms

Pozos disponibles : 51

VICEPRESIDENCIA TÉCNICA



Cuenca Valle Inferior del Magdalena

Áreas en estudio

No. Áreas en estudio: 10 Bloques

Área Total: 1.475.000 Has

Número de Líneas 2D: 51 líneas

Pozos disponibles: 6

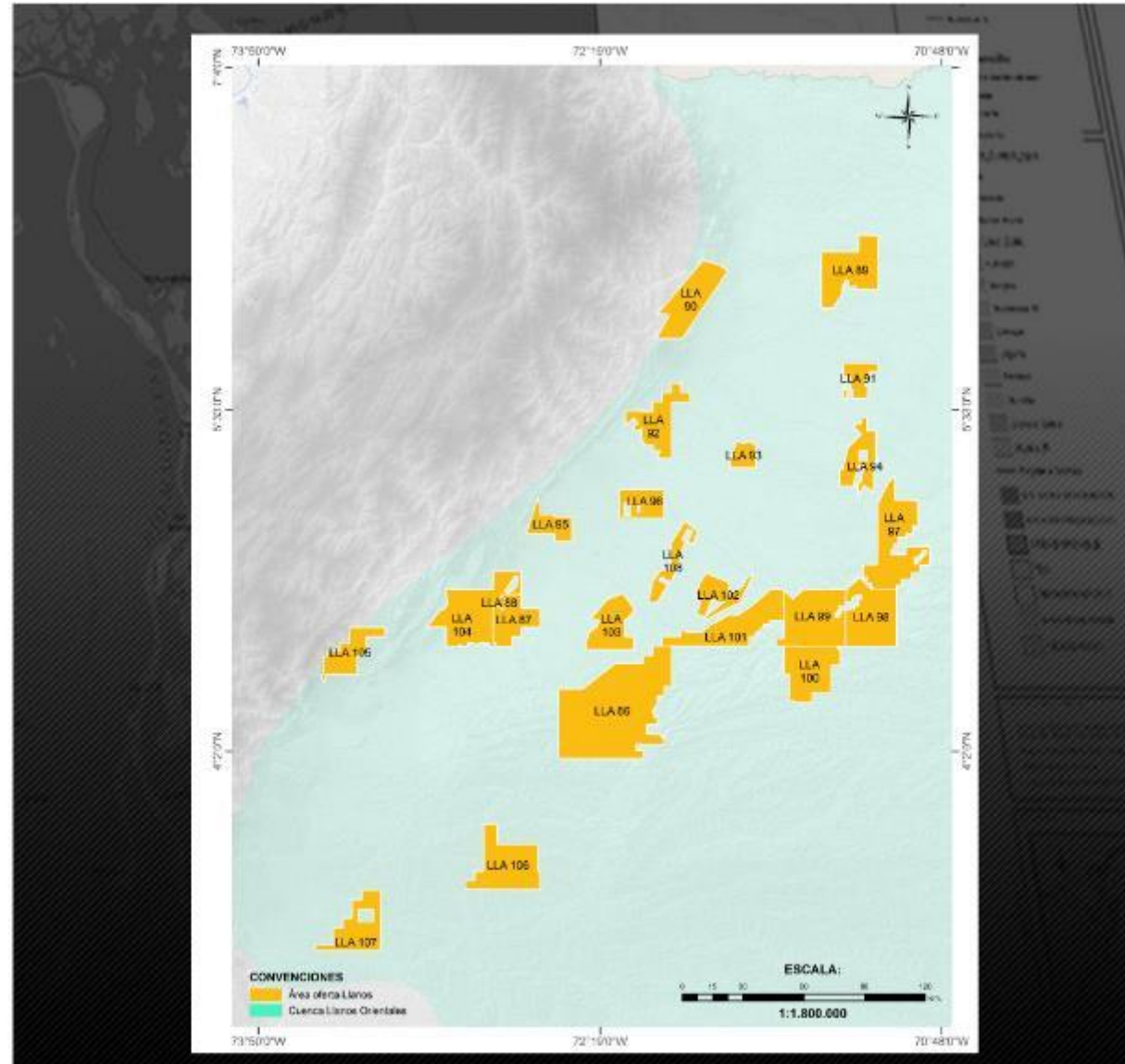
VICEPRESIDENCIA TÉCNICA

Cuenca Llanos Orientales

Áreas en estudio

No. Áreas en estudio: 20 Bloques
Área Total: 973.000 Has
Número de Líneas 2D: 1.298 líneas
Longitud Sísmica 2D: 24.200 Kms
Programas Sísmicos 3D: 24
Área cubos sísmicos: 3.507 Km²
Pozos disponibles : 73

VICEPRESIDENCIA TÉCNICA





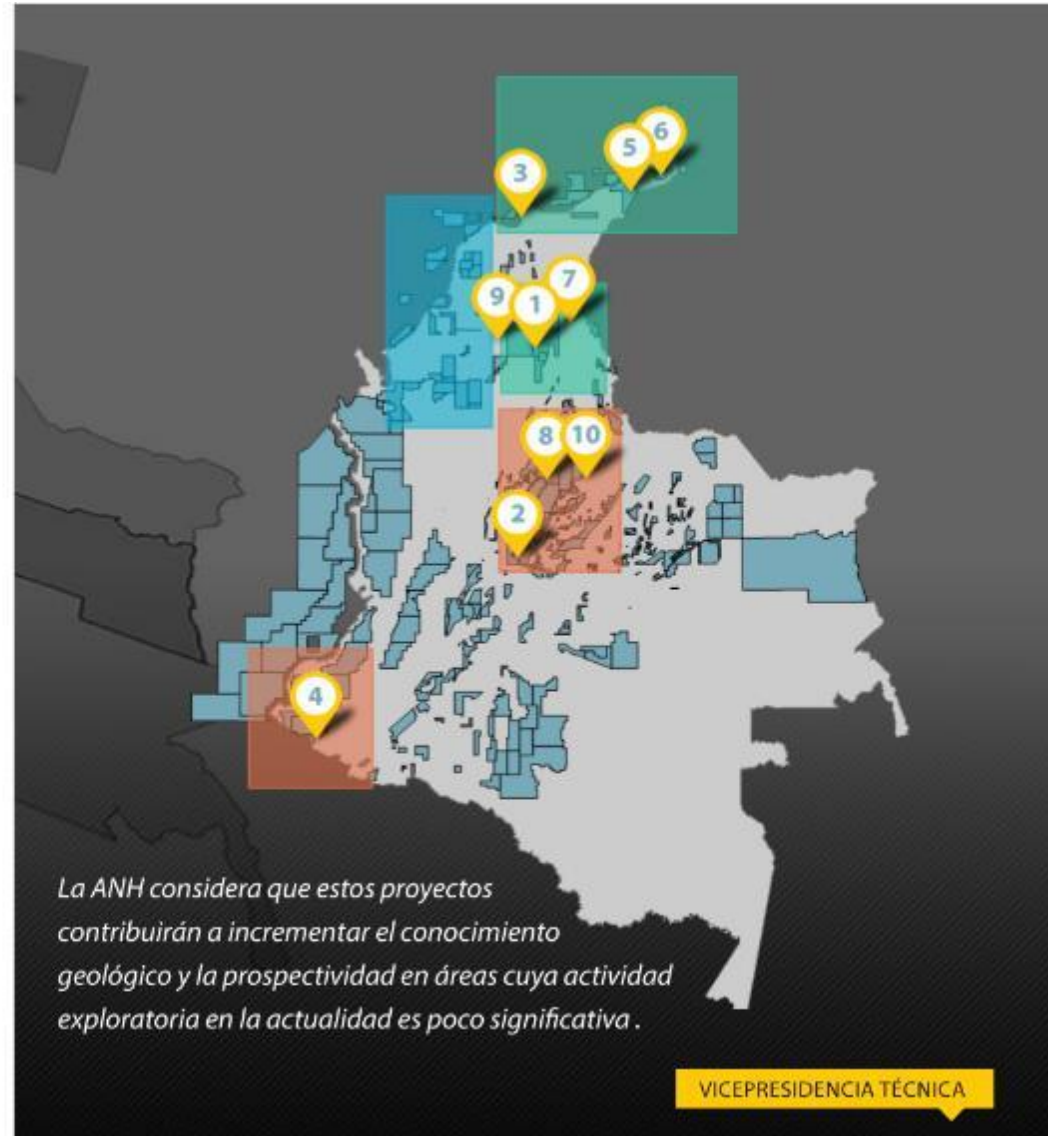
Proyectos Vicepresidencia Técnica

En ejecución 2016

- 1- Procesamiento e interpretación del programa sísmico 2D Pailitas
- 2- Reprocesamiento e interpretación de 6.134 Kms de sísmica 2D - VSM
- 3- Integración sísmo-estratigráfica Caribe

Para ejecución 2017 - 2018

- 4- Pozo estratigráfico profundo Guayacana-1X
- 5- Pozo estratigráfico profundo Guajira
- 6- Sísmica Maicao 2D - vibros
- 7- Sísmica Chimichagua 2D – vibros
- 8- Sísmica Cordillera 2D – vibros
- 9- Certificación de núcleos VIM SSJ
- 10- Espectrografía satelital
- 11- Efectos ambientales de la adquisición sísmica (proyecto nacional)



Sismoestratigrafía del Caribe Offshore

¿ Dónde es ? Se desarrolla en el offshore de la margen Caribe Colombiana.

¿ Qué estamos haciendo ? Interpretando 11.950 Km de las líneas sísmicas más representativas de las cuencas Sinú San Jacinto y Guajira Offshore, mediante técnicas y principios de estratigrafía de secuencias, la distribución de los principales ciclos sedimentarios, con el fin de definir posibles oportunidades exploratorias .

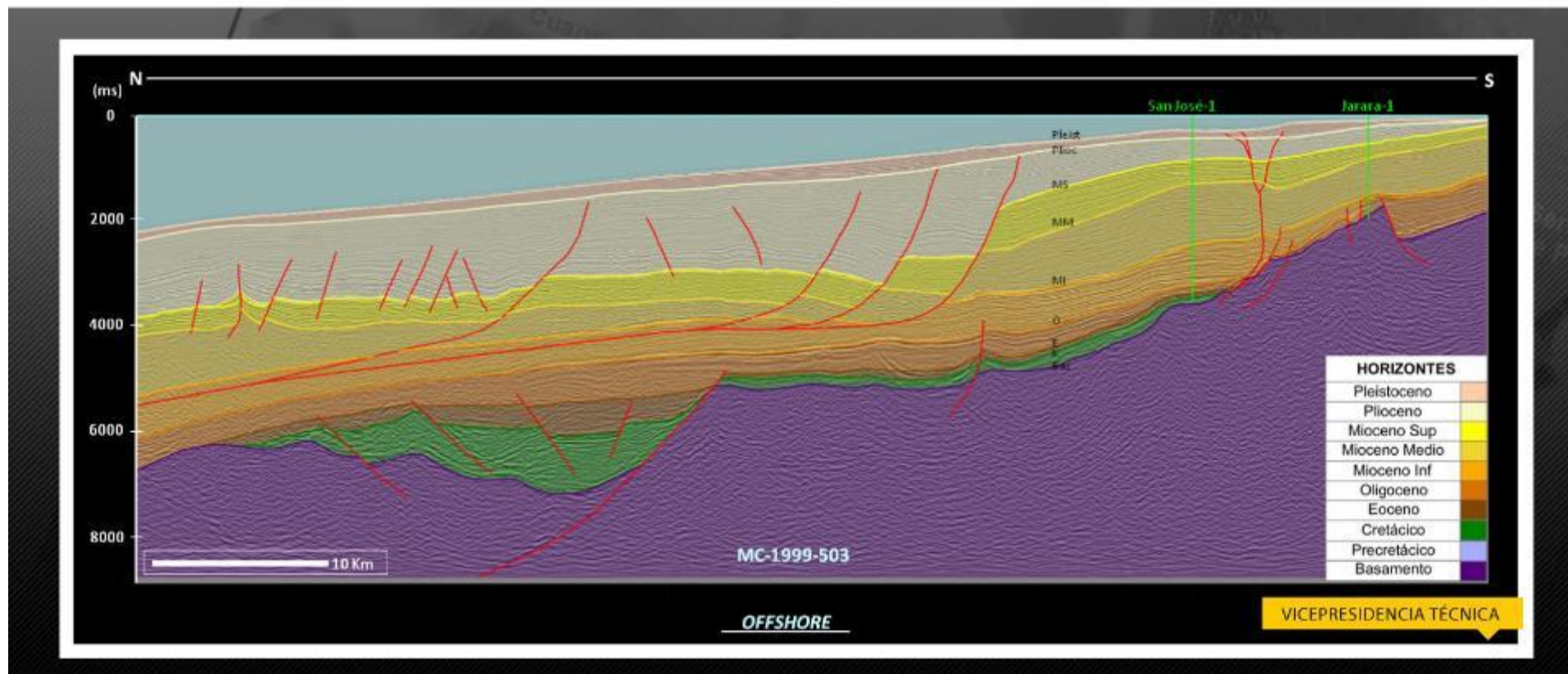
¿ Para qué ? El área del Offshore Caribe representa una provincia petrolera con oportunidades para descubrimientos de nuevas reservas de hidrocarburos, este estudio permite comprender los procesos geológicos que controlan la distribución de estas oportunidades.

Meta Definir mediante modelos, el potencial de presencia de hidrocarburos en la región Caribe Offshore, para ofertar bloques en los próximos procesos competitivos que desarrolle la ANH.



Sistemas petrolíferos del Caribe offshore

La última interpretación de información geológica y geofísica han identificado las posibles cocinas de generación de hidrocarburos en el Caribe somero, profundo y ultraprofundo.



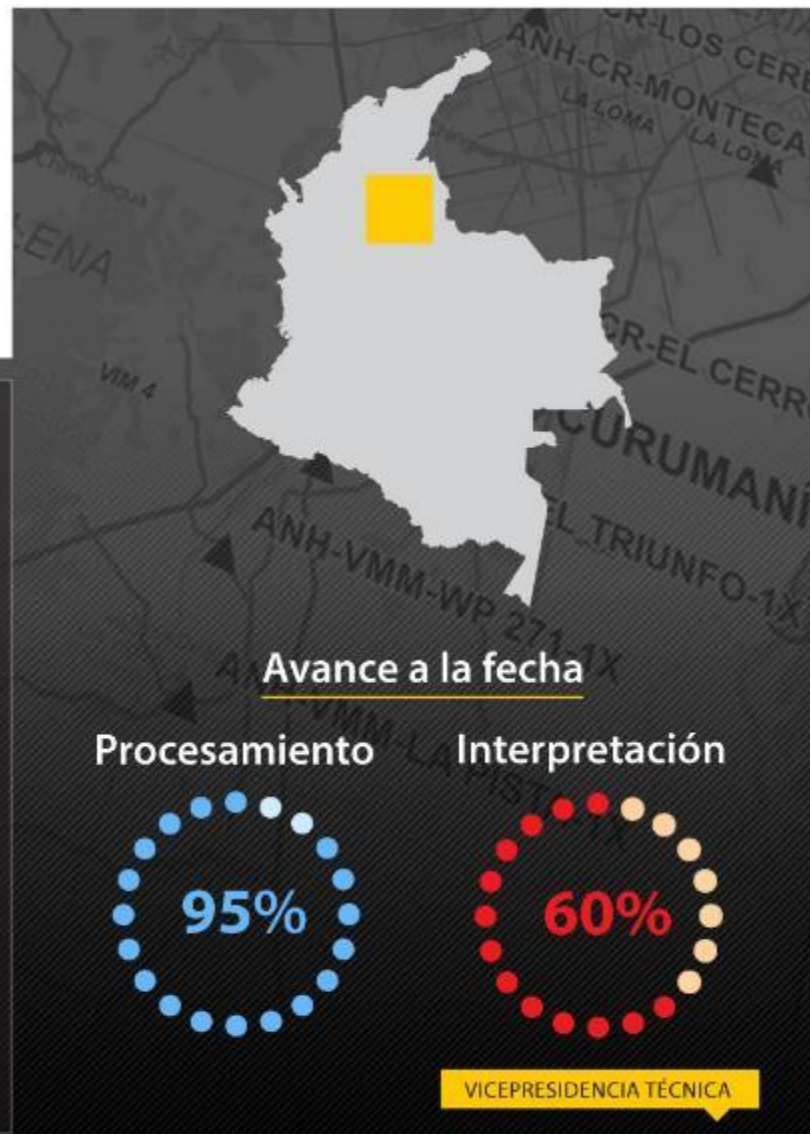
Procesamiento e interpretación del programa sísmico 2D Pailitas 2015

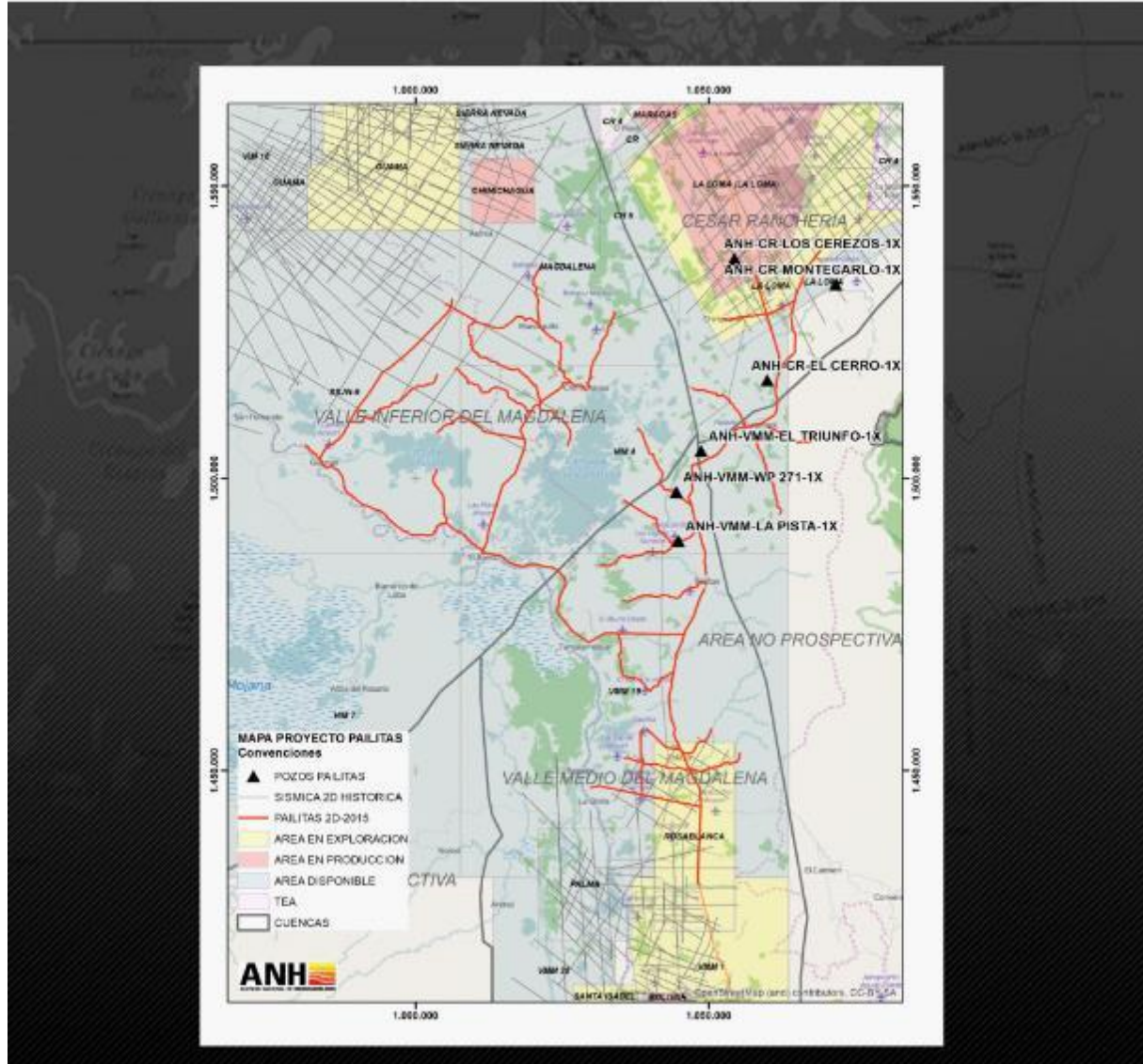
¿ Dónde es ? El programa sísmico 2D está localizado en la región del Sur del Cesar entre La Gloria y Chiriguaná y al occidente hasta Guamal y Chimichagua

¿ Qué estamos haciendo ? Procesando la información sísmica 2D adquirida en 2015 y realizando una interpretación preliminar

¿ Para qué ? Para mejorar la imagen sísmica y caracterizar aspectos prospectivos básicos de este sector, donde confluyen las cuencas del VIM, VMM y Cesar Ranchería.

Meta Procesamiento sísmico de 671 km hasta PSTM del programa 2D Pailitas 2015 y reprocesamiento de 134 km de sísmica histórica del Banco Chimichagua 90, Cesar Ranchería de 1981 y Ayacucho 1990, programas que intersectan el programa de Pailitas 2015.



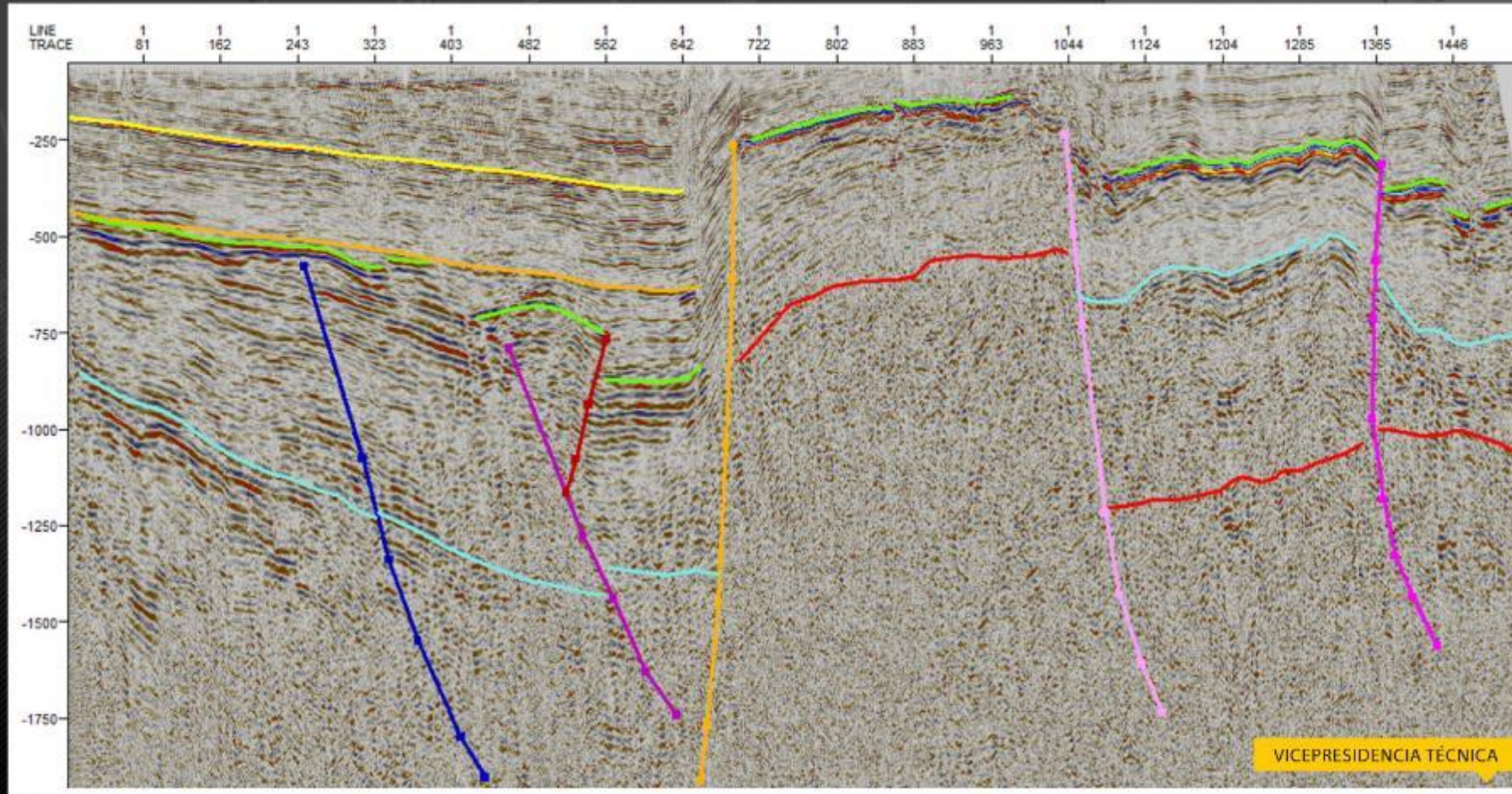


Procesamiento e interpretación del programa sísmico Pailitas 2D 2015.

Mapa de localización

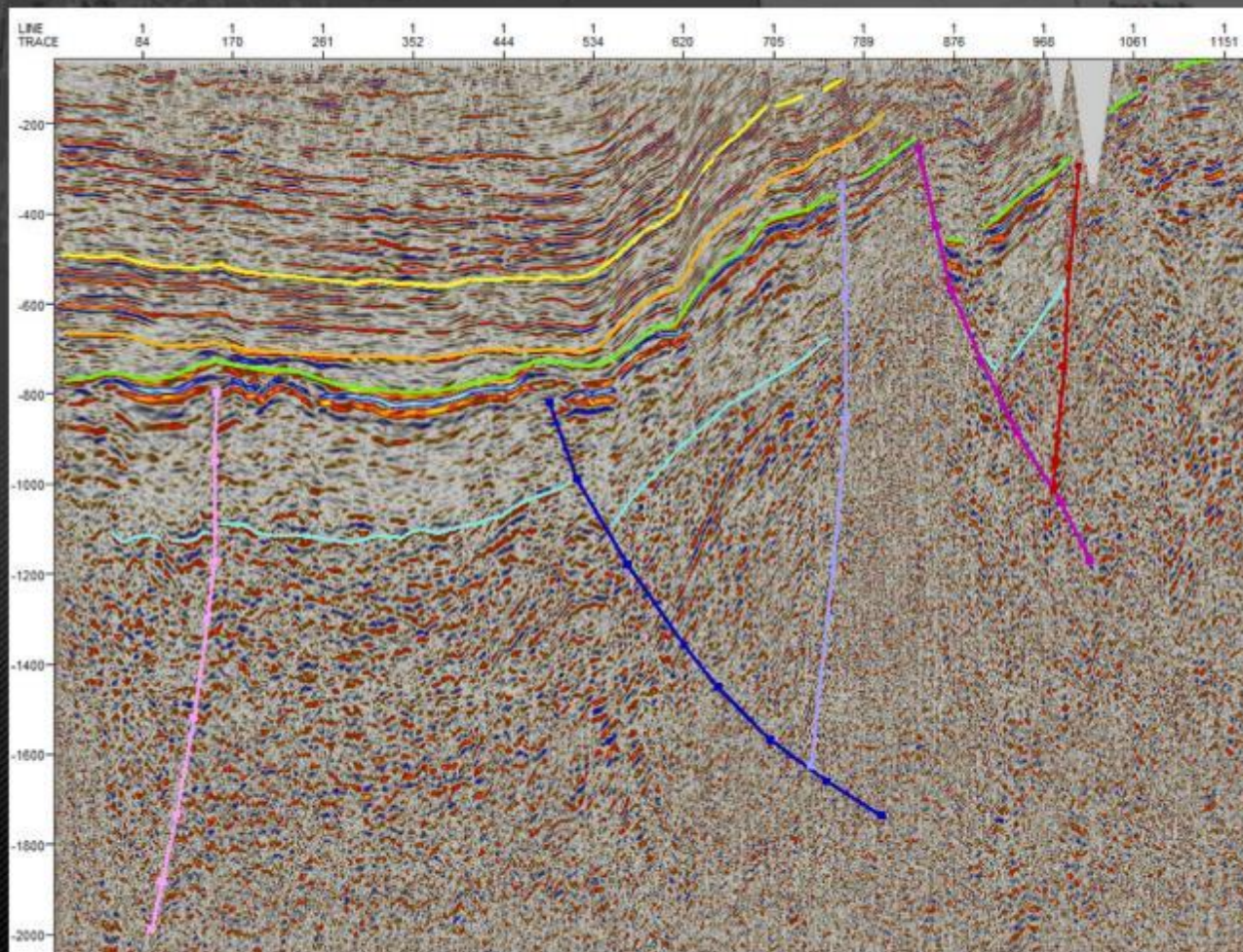
Procesamiento e interpretación del programa sísmico Pailitas 2D 2015.

Línea sísmica ANH-2615



Procesamiento e
interpretación del
programa sísmico
Pailitas 2D 2015.

Línea sísmica
ANH-14-2015



VICEPRESIDENCIA TÉCNICA

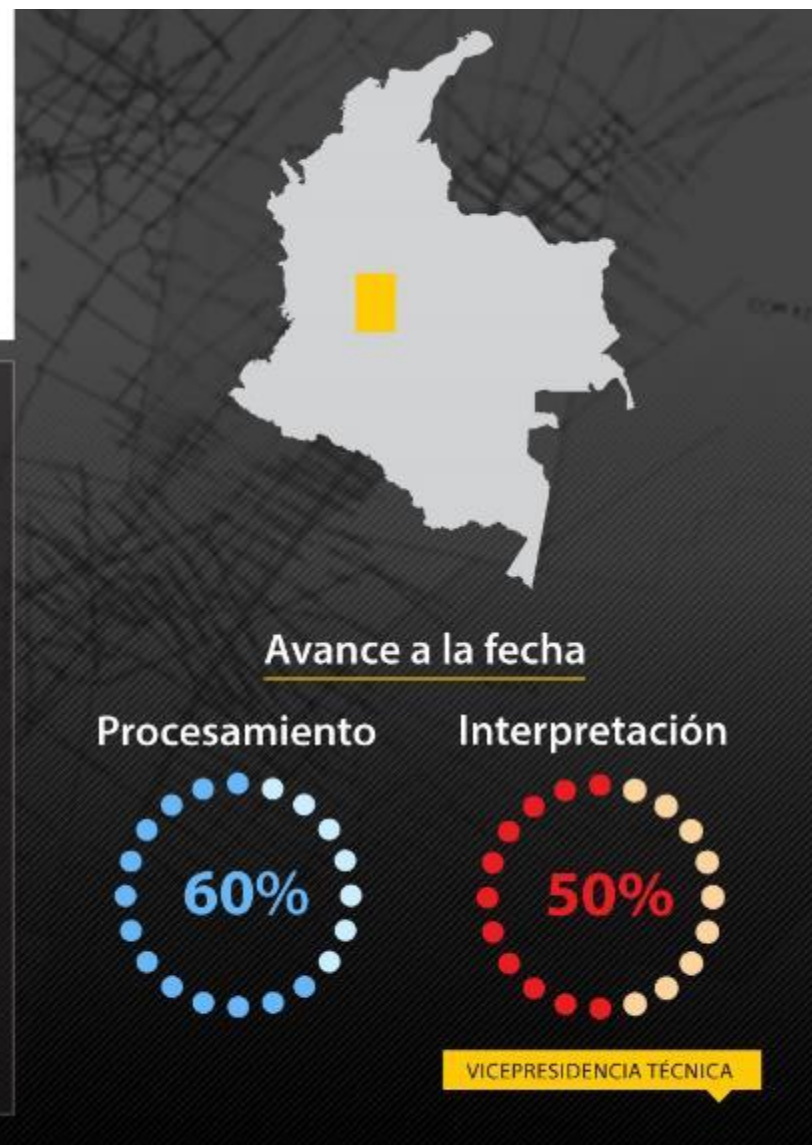
Reprocesamiento e interpretación de 6.134 Km de sísmica 2D en el Valle Superior del Magdalena - Sub cuenca de Girardot

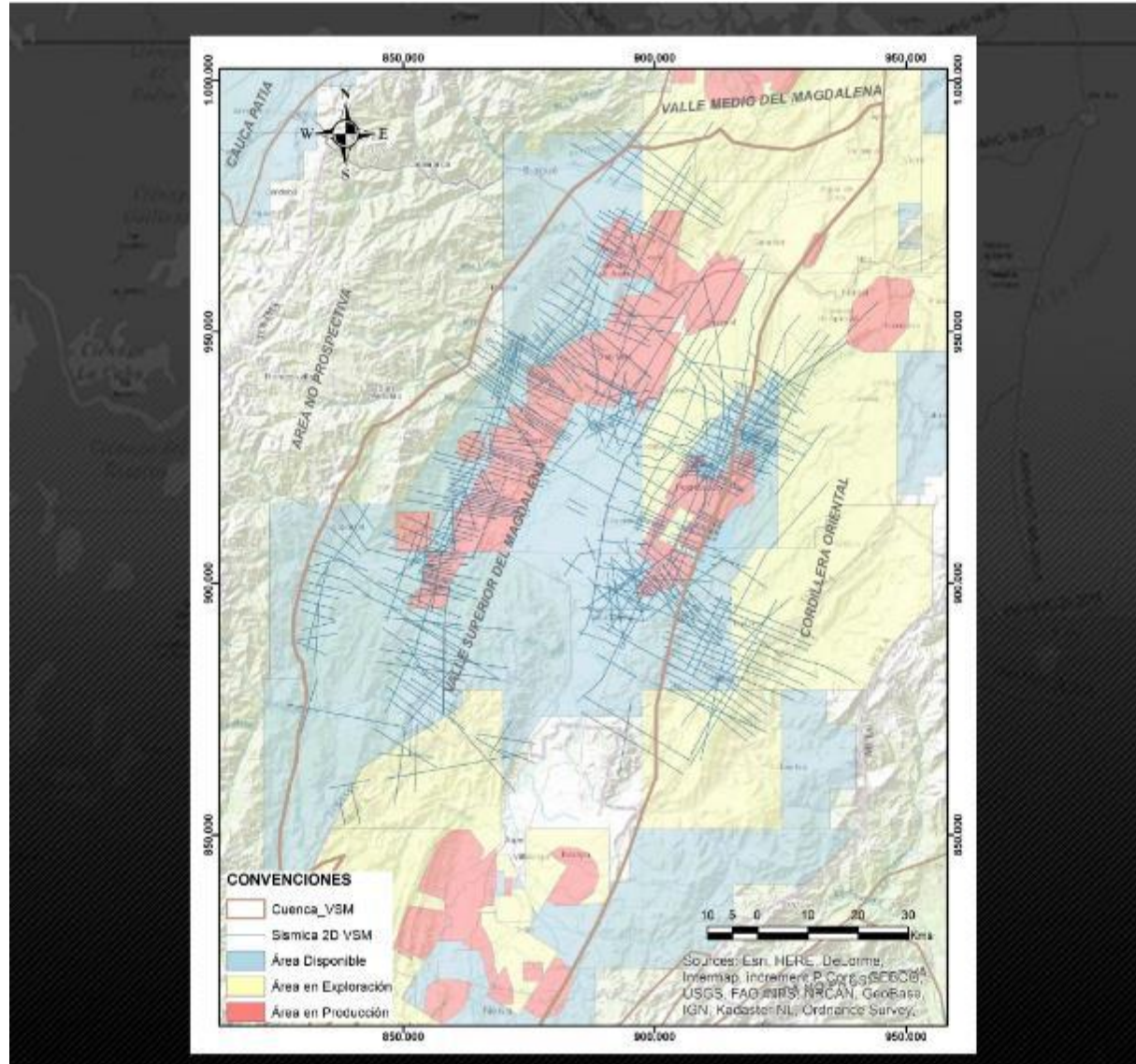
¿ Dónde es ? En el sector de la Sub cuenca de Girardot del Valle Superior del Magdalena, al sur de esta población.

¿ Qué estamos haciendo ? Reprocesando 6.134 km de líneas sísmicas 2D pertenecientes a programas sísmicos históricos e interpretando a nivel regional.

¿ Para qué ? Para mejorar la imagen sísmica de los programas involucrados con métodos de procesamiento sísmico más actualizados. Con base en esta nuevas líneas sísmicas, generar una nueva interpretación sísmica de la sub cuenca.

Meta Procesamiento sísmico 2D de 6.134 km, interpretación sísmica de cada una de las líneas y generación de perfiles sísmicos regionales interpretados



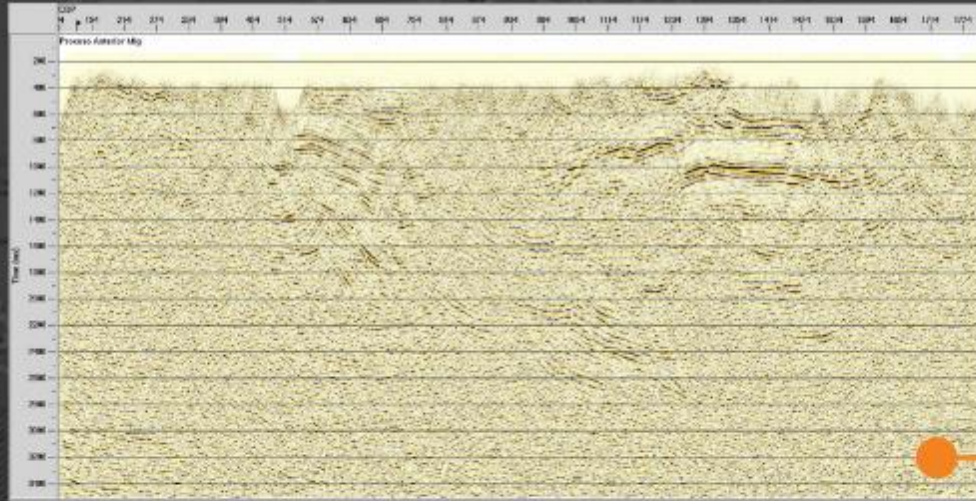


Reprocesamiento e interpretación de 6134 Kms de sísmica 2D en el Valle Superior del Magdalena

Sub cuenca de Girardot

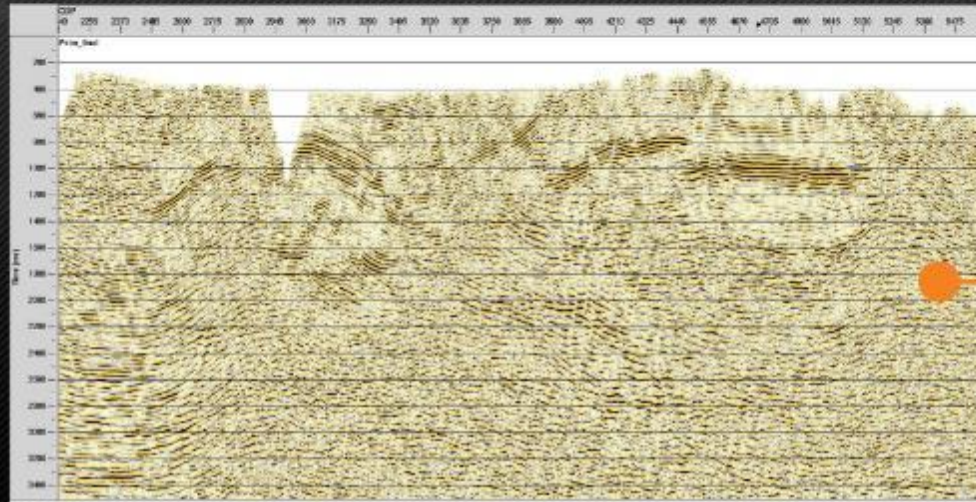
Mapa de localización

VICEPRESIDENCIA TÉCNICA



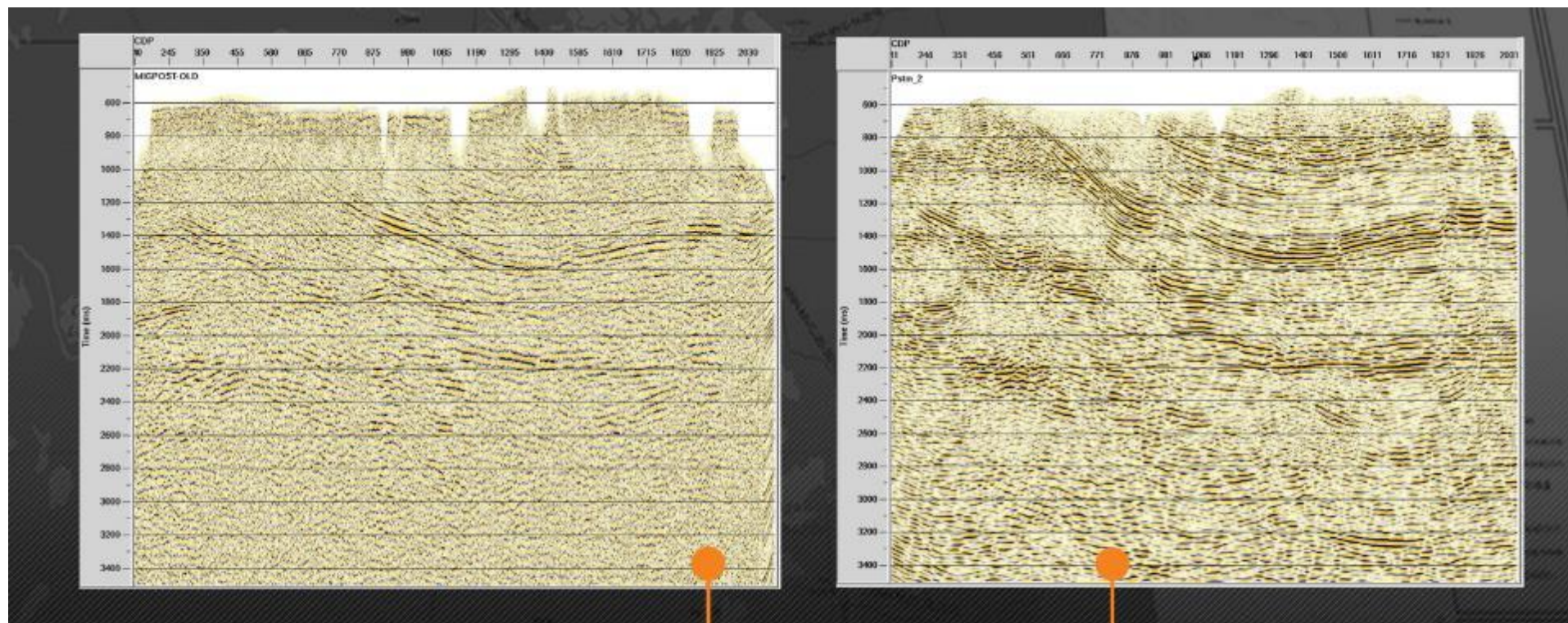
Reprocesamiento Sísmico del Valle Superior del Magdalena (VSM), Subcuenca Girardot.

Línea sísmica 1 previa al reprocesamiento



Línea sísmica 1 reprocesada

VICEPRESIDENCIA TÉCNICA



Reprocesamiento Sísmico del Valle Superior del Magdalena (VSM), Subcuenca Girardot.

Línea sísmica 2 previa al
reprocesamiento

Línea sísmica 2
reprocesada



Promoción y asignación de áreas

Actividades y Procesos

Somos responsables del diseño, evaluación e implementación de estrategias de promocionales para la asignación de áreas a partir de las ventajas competitivas y comparativas que ofrece Colombia, dirigida a inversionistas nacionales e internacionales.

Promoción



Diseñar y ejecutar las estrategias de promoción nacional e internacional

Efectuar los estudios de mercado necesarios para mejorar la competitividad

Planear y estructurar las actividades de cooperación internacional



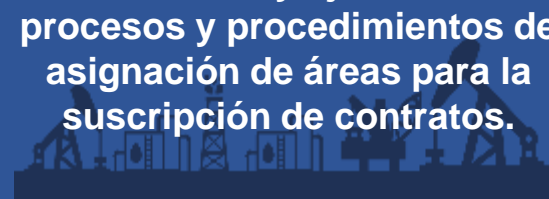
Asignación



Diseñar términos de referencia, condiciones contractuales y económicas

Tramitar los procesos de conversión, cesiones, fusiones y cambios de composición accionaria.

Estructurar y ejecutar los procesos y procedimientos de asignación de áreas para la suscripción de contratos.



Participación en Escenarios Estratégicos

En el 2016 hemos estado presentes en 30 eventos, llevando nuestro mensaje a más de 10,000 delegados de la industria alrededor del mundo...

Nacionales



Participación en **9** eventos

Asistencia a **17** conferencias del sector



Internacionales



Participación en **4** eventos, como ventana para la atracción de inversionistas extranjeros.



Participación en Escenarios Estratégicos

No.	FECHA	EVENTO / ACTIVIDAD	CIUDAD	TIPO DE ACTIVIDAD	ORGANIZADOR	LUGAR
1	Enero 14	Firma MOU Embajada Británica	Bogotá	Conferencia	Embajada de UK	Residencia del Embajador
2	Enero 27-28	5th Latin America Assembly	Bogotá	Conferencia	Oil Council	Hotel Hilton
3	Enero 22	Presentación borrador de la Regulación de las actividades de exploración y producción de hidrocarburos Costa Afuera de Colombia	Bogotá	Conferencia	ANH	Auditorio ANH
4	Enero 22	Firma MOU Australia	Bogotá	NA	ANH, Consulado de Australia	Despacho Ministerio de Minas y Energía
5	Febrero 9 y 10	Taller Regulación de la Actividad de Hidrocarburos Costa afuera	Bogotá	Asistencia	Embajada de Estados Unidos	Hotel Parque de la 93
6	Febrero 16	Visita Delegación del Reino Unido	Bogotá	Conferencia	ANH-Embajada de UK	Sala de Juntas ANH
7	Febrero 17 y 18	Colombia Genera	Cartagena	Conferencia	ANDI	Centro de Convenciones de Cartagena
8	Febrero 22 y 23	Seminario Tecnologías y Alianzas Canadienes para los Campos Maduros Colombianos	Bogotá	Conferencia	Austral Consultoría Ltda.	Auditorio ANH
9	Febrero 29	Taller de Sísmica Marina Introducción Básica a Data Sísmica y Conceptos Técnicos	Bogotá	Asistencia	ANADARKO - ANH	Auditorio ANH
10	Marzo 01	Taller Técnico de Sísmica Marina	Bogotá	Asistencia	ANADARKO - ANH	Auditorio ANH
11	Marzo 04	Taller ANH-Anadarko	Bogotá	Asistencia	ANADARKO - ANH	Auditorio ANH
12	Marzo 10 y 11	Colombian Oil & Gas Conference "Offshore" Una Ventaja Competitiva	Barranquilla	Conferencia	ALAME	Hotel El Prado
13	Marzo 15	Taller Patrimonio Arqueológico y el Sector de Hidrocarburos	Bogotá	Asistencia	Instituto Colombiano de Antropología y ANH	Auditorio ANH
14	Marzo 15	Implicaciones de los recientes pronunciamientos de la corte sobre Consulta Previa	Bogotá	Asistencia	Instituto Colombiano de Antropología y ANH	Auditorio ANH
15	Marzo 16 al 18	XVIII Congreso Naturgas	Cartagena	Conferencia y Patrocinio	Naturgas	HILTON

Participación en Escenarios Estratégicos

No.	FECHA	EVENTO / ACTIVIDAD	CIUDAD	TIPO DE ACTIVIDAD	ORGANIZADOR	LUGAR
16	Abril 6 y 7	Offshore Opportunities Colombia	Bogotá	Conferencia	ENVESTA	Hotel Sonesta
17	Abril 8	Fortalecimiento de la Gobernabilidad del sector extractivo	Bogotá	Conferencia	COMUNICA	Hotel Best Western
18	Abril 19	Law Of The Sea Workshop	Bogotá	Asistencia	Coremar, Fugro, ANH	Auditorio ANH
19	Mayo 11	Regulaciones Ambientales del Sector Petrolero	Bogotá	Conferencia y Patrocinio	The Dialogue	Hotel Embassy Suites
20	Mayo 15 al 17	Geternegy Mundial	Londres	Conferencia	Geternegy Events	Business Design Centre
21	Mayo 17 y 18	3rd Annual Government Oil & Gas Fiscal Summit	Londres	Conferencia	CWC	Hotel Marble Arch
22	Junio 14	Reunión Consejo Mundial de Energía Colombia	Bogotá	Asistencia	Cocme- Wec	Auditorio ANH
23	Agosto 3	Energy Charter Forum	Bogotá	Conferencia	Energy Charter	Congreso de la República
24	Agosto 11 y 12	Colombian Oil & Gas Conference Offshore	Cartagena	Conferencia	Alame	Hotel Caribe
25	Septiembre 6 al 9	AAPG Annual Convention & Exhibition	Cancún	Conferencia y Patrocinio	AAPG	International Convention Center de Cancún- ICC
26	Septiembre 15 y 16	XXXIII Conferencia Energética Colombiana	Bogotá	Conferencia	ACIEM	Club El Nogal
27	Septiembre 26 al 28	XII Simposio Bolivariano de Cuencas Subandinas	Bogotá	Conferencia y Patrocinio	ACGGP	Centro de Convenciones Gonzálo Jiménez de Quesada
28	Septiembre 28 al 30	II Congreso The Future Of Oil and Gas	Bogotá	Conferencia y Patrocinio	ACP	Club El Nogal
29	Octubre 18 al 19	Oil & Money Conference	Londres	Conferencia y Patrocinio	Energy Intelligence and the International Herald Tribune	InterContinental Park Lane
30	Octubre 26 al 27	Seminario Near Field Exploration	Bogotá	Patrocinio	ACIPET	Auditorio Acipet

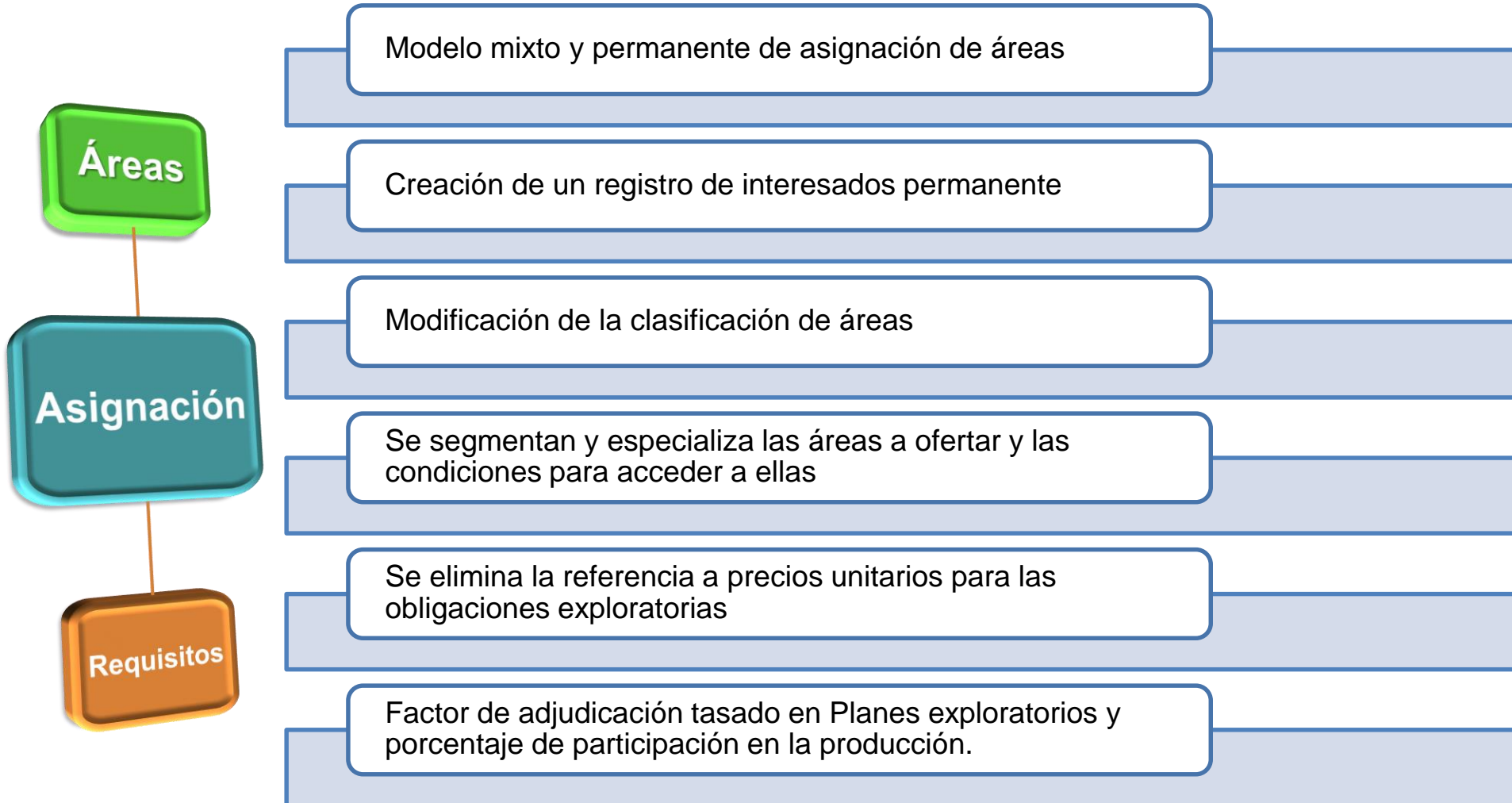
Resultados de la estrategia de comunicación

Damos a conocer la directriz de la Agencia a las audiencias objetivo, promovemos los servicios institucionales, y divulgamos los logros y acciones

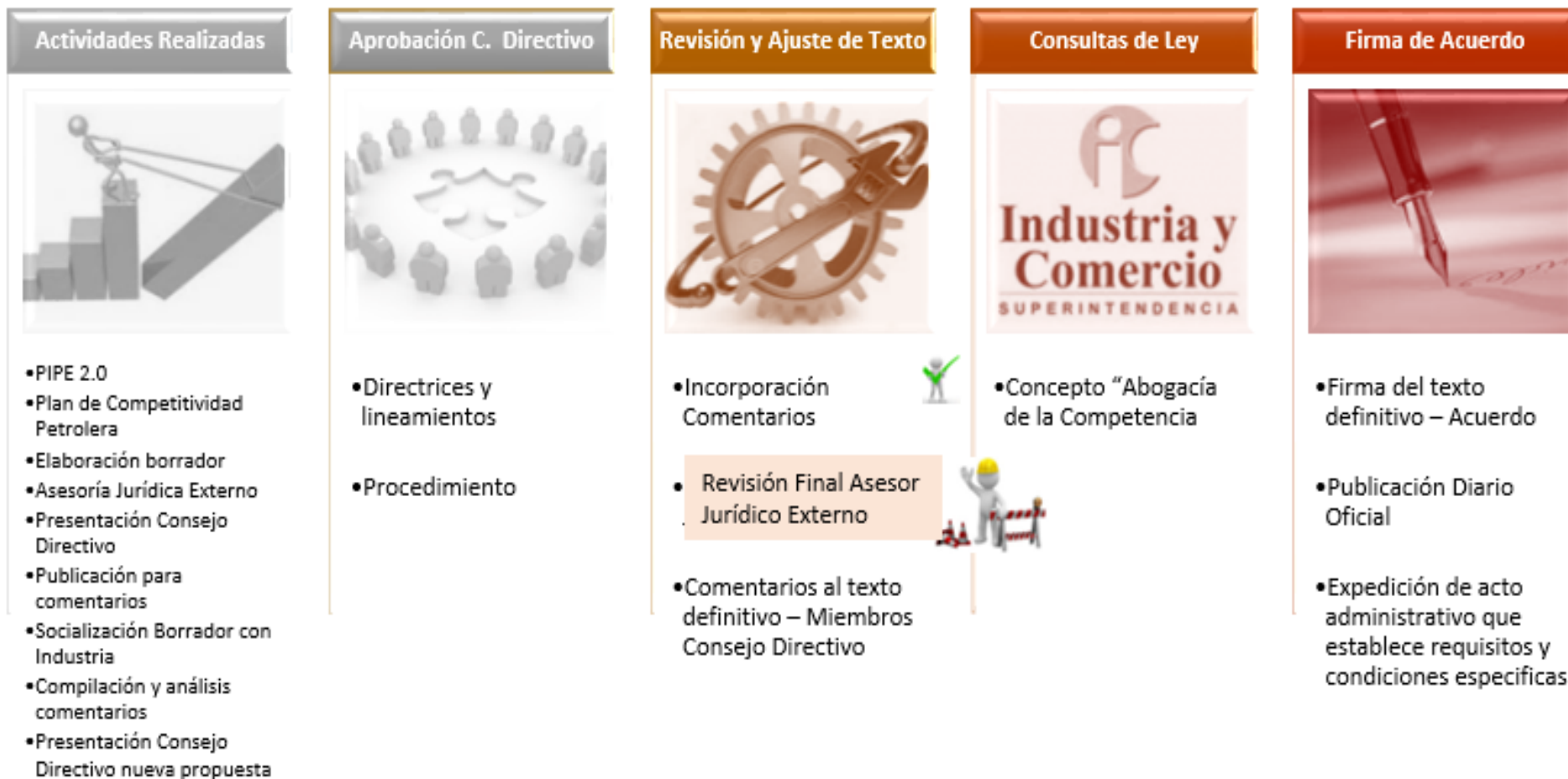
Nuestra finalidad es fortalecer el posicionamiento y reputación de la ANH



Modificación del Procedimiento de Promoción y Asignación de Áreas

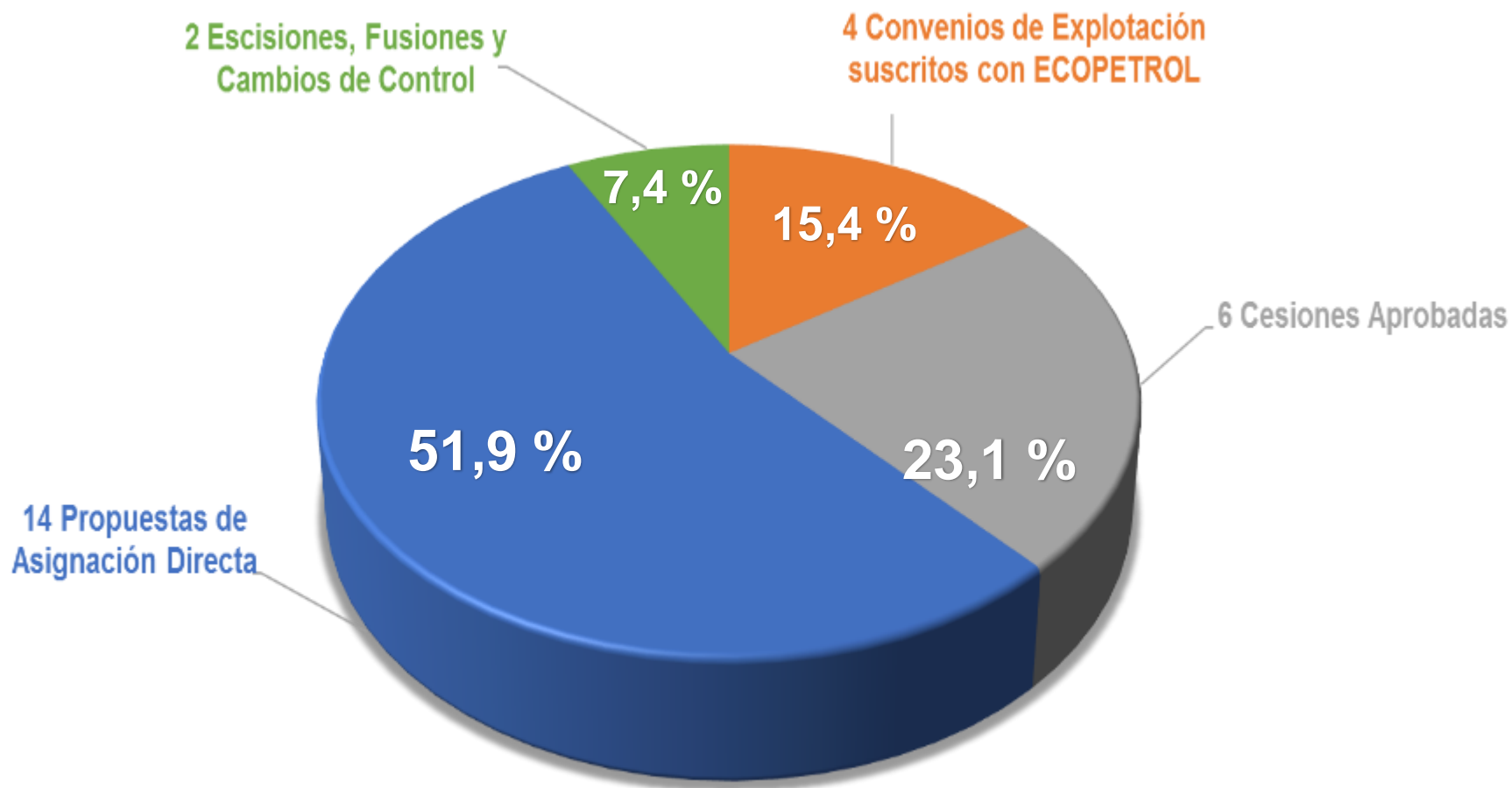


Modificación del Procedimiento de Promoción y Asignación de Áreas

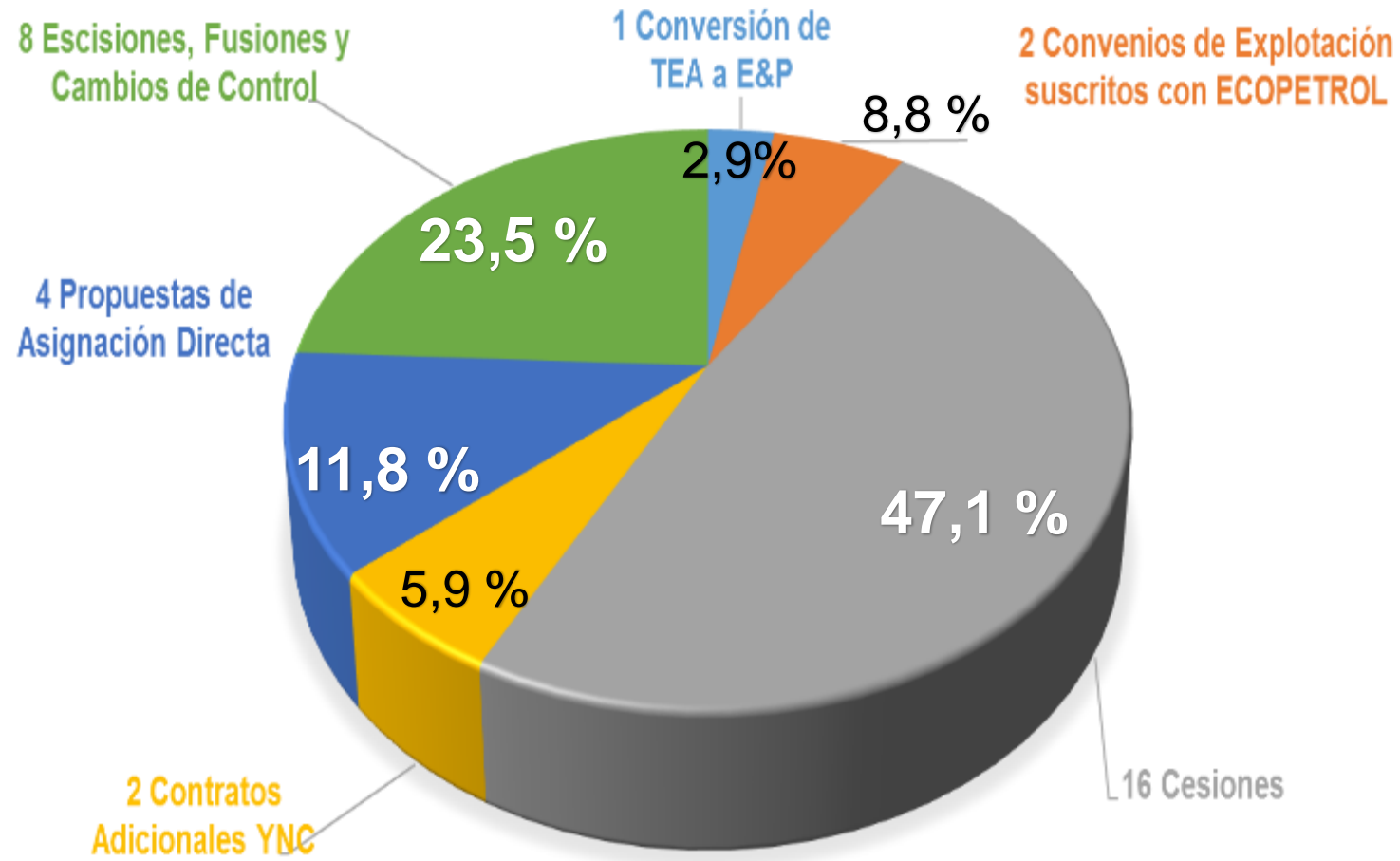


Actividades en Ejecución

Trámites Ejecutados



Procesos en trámite:



Actividades de comunicaciones y participación en escenarios estratégicos a realizarse en el sexto bimestre

En el sexto bimestre se participara en mínimo cuatro (4) escenarios estratégicos del sector orientados a la promoción de los recursos hidrocarburíferos del país, estos son:

N°	FECHA	EVENTO
1	Noviembre 1 al 4	The Oil and Gas Industry in Colombia: Deciding The Future Today
2	Noviembre 10	Foro Colombia Energía: Offshore Forum Exploration and Development with the Norwegian Experience
3	Noviembre 17 y 18	Reunión de Agencias 2016
4	Noviembre 28 al 30	Expo Oil & Gas Colombia

Así mismo en este ultimo bimestre 2016 se realizarán diecinueve (19) publicaciones en medios de comunicación nacionales e internacionales, así:

N°	MEDIO	# PAUTAS
1	Revista Dinero	1
2	Revista Semana	4
3	Cartillas Semana	3
5	Colombia Energía	1
6	El Tiempo	3
7	Portafolio	2
8	El Espectador	2
11	Bloomberg	1
12	The Wall Street Journal	1
13	The Economic	1



Gestión de contratos de hidrocarburos

Reglas y medidas encaminadas a mitigar los efectos adversos de la caída en los precios internacionales del petróleo y su impacto en la renta petrolera.

Acuerdo No. 2 de Marzo de 2015

- Extensión de Plazos en Exploración, Programas de Evaluación y Declaración de Comercialidad. Plazo inicial de Nueve (9) meses prorrogables por seis (6) meses adicionales.
- Traslado de Inversiones

Acuerdo No. 3 de Agosto de 2015

- Modificación de vigencias y porcentajes de cobertura de garantías, con lo cual se viabilizó la reducción de las garantías que amparan los compromisos contractuales con la correspondiente liberación de flujo de caja.

Acuerdo No. 4 de Septiembre de 2015

- Permite la acreditación de actividades ejecutadas en desarrollo del Contrato de Evaluación Técnica a un eventual Contrato E&P.

Acuerdo No. 5 de Diciembre de 2015

- Elimina como condición para el traslado de inversiones la Tabla de Precios Unitarios del último proceso competitivo, con lo cual se dinamizaron los traslados de contratos con obligaciones aplazadas a contratos en ejecución normal.

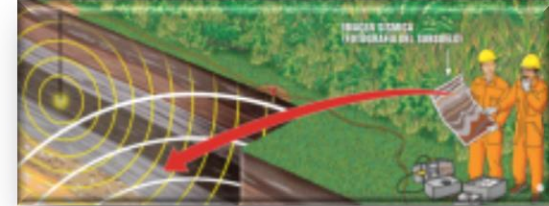
Balance acumulado del 16-mar-15 al 23-nov-16

MEDIDA SOLICITADA	Solicitudes				Inversión asociada a solicitudes aprobadas (USD\$)
	Total	Otorgadas	Negadas	En Analisis	
Extensión de Plazo (Exploración)	137	101	36	0	980.065.512
Prorroga extensión plazo 6 meses (Exploración)	56	15	32	9	0
Extensión plazo para ejecutar actividades PEV (Programa de Evaluación)	42	17	25	0	55.295.773
Prorroga extensión plazo (6 meses) (Programa de Evaluación)	17	5	10	2	7.584.435
Extensión plazo para presentar PEV (Programa de Evaluación)	4	1	3	0	0
Plazo para presentar declaración de comercialidad	8	4	4	0	0
Traslado de Inversiones	60	27	19	14	308.228.924
Acreditación actividades exploratorias – TEA – E&P Acuerdo No. 04	1	1	0	0	0
Equiparación de estipulaciones de contratos y convenios costa afuera.	1	0	1	0	0
TOTAL	326	171	130	25	1.351.174.644
Reducción del valor de las Garantías – Acuerdo No. 3	91	70	21	0	552.956.710

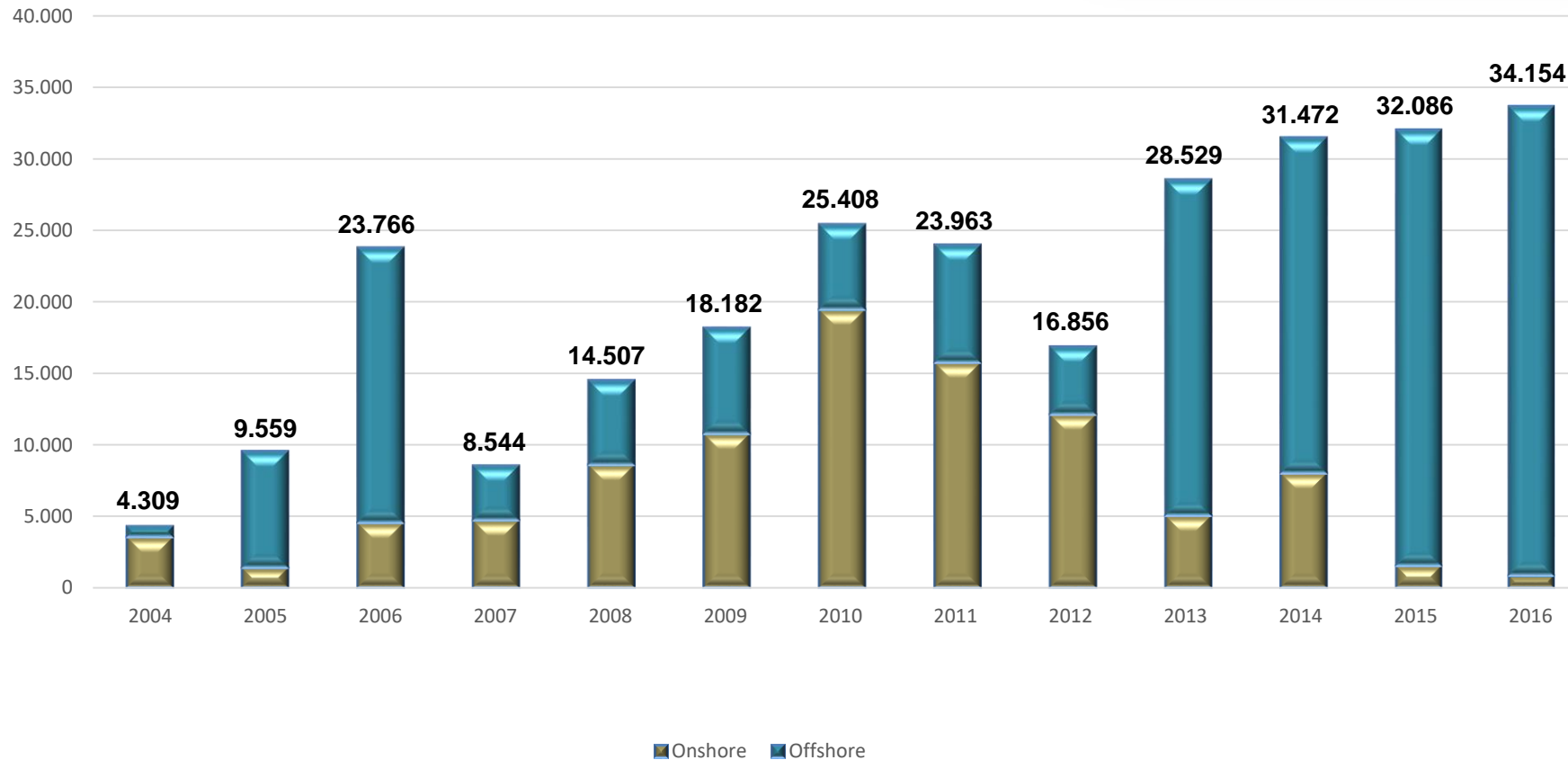
Balance del periodo 1-ene al 23-nov-16

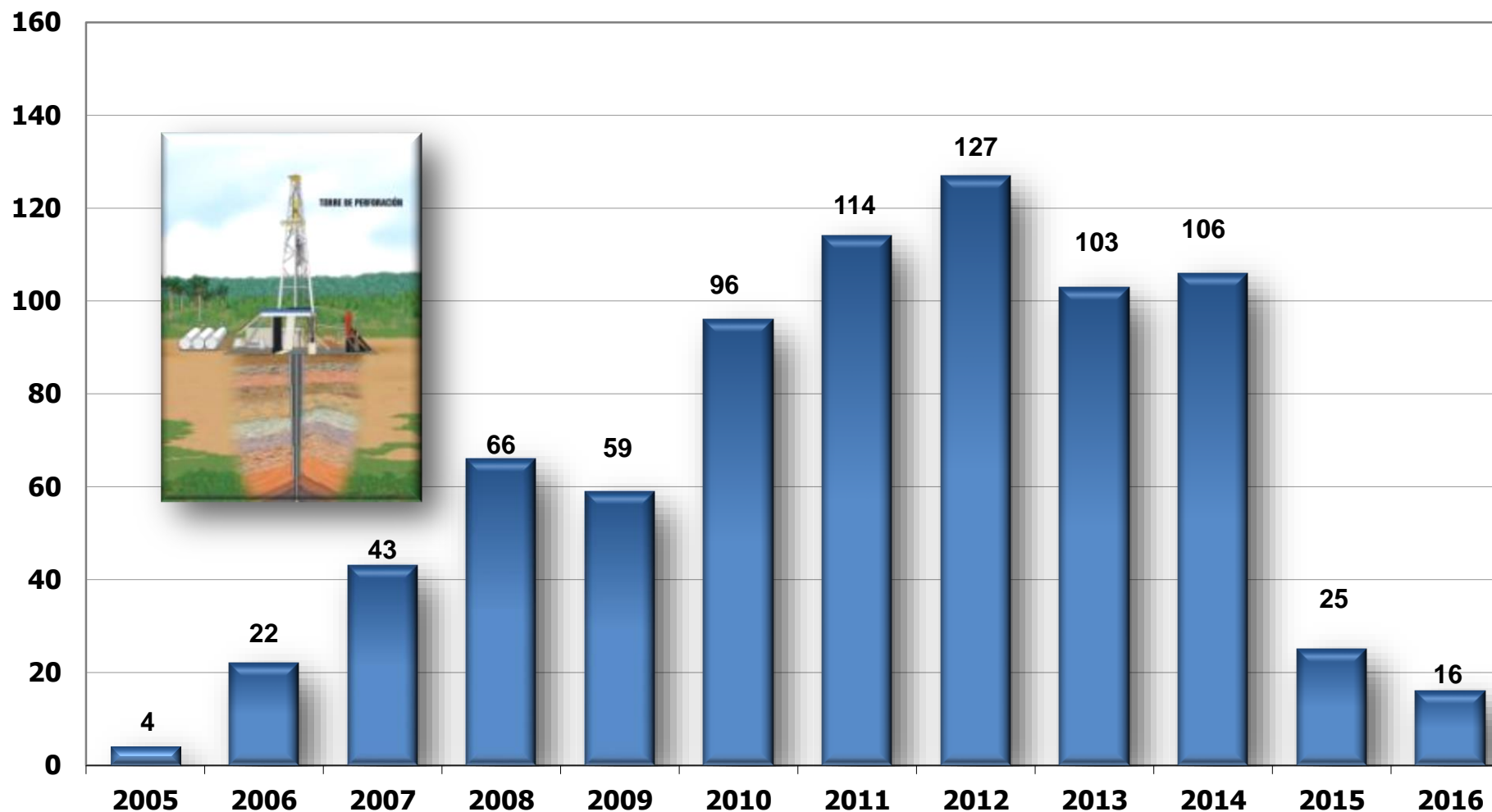
MEDIDA SOLICITADA	Solicitudes				Inversión asociada a solicitudes aprobadas (USD\$)
	Total	Otorgadas	Negadas	En Analisis	
Extensión de Plazo (Exploración)	44	37	7	0	371.965.138
Prorroga extensión plazo 6 meses (Exploración)	55	15	31	9	0
Extensión plazo para ejecutar actividades PEV (Programa de Evaluación)	4	2	2	0	3.900.000
Prorroga extensión plazo (6 meses) para ejecutar actividades PEV (Programa de Evaluación)	10	3	5	2	7.584.435
Extensión plazo para presentar PEV (Programa de Evaluación)	0	0	0	0	0
Plazo para presentar declaración de comercialidad	2	2	0	0	0
Traslado de Inversiones	50	23	13	14	152.388.924
Acreditación actividades exploratorias – TEA – E&P Acuerdo No. 04	0	0	0	0	0
Equiparación de estipulaciones de contratos y convenios costa afuera.	0	0	0	0	0
TOTAL	165	82	58	25	535.838.497
Reducción del valor de las Garantías – Acuerdo No. 3	50	38	12	0	156.053.597

SÍSMICA OFF SHORE - ON SHORE



Km de Sísmica 2D Equivalente.





Estado Detallado de Inversiones para el Período de Exploración a 23 de noviembre de 2016

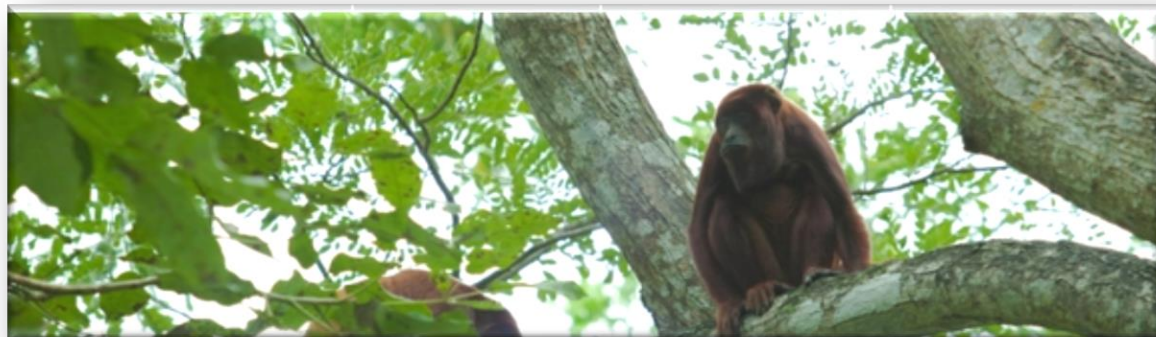
DESCRIPCIÓN	INVERSIÓN USD\$	PORCENTAJE
INVERSIÓN PACTADA ⁽¹⁾⁺⁽²⁾⁺⁽³⁾⁺⁽⁴⁾	12.160.451.116	
INVERSIÓN EJECUTADA ⁽¹⁾	4.680.994.096	38 %
INVERSIÓN PENDIENTE POR EJECUTAR ⁽²⁾	6.108.831.368	51 %
INVERSIÓN PENDIENTE POR PAGAR FASE RENUNCIA ⁽³⁾	346.479.051	3 %
INVERSIÓN QUE NO SE VA A EJECUTAR ⁽⁴⁾	1.024.146.601	8 %

(1) Inversión contractual asociada a los compromisos exploratorios ejecutados.

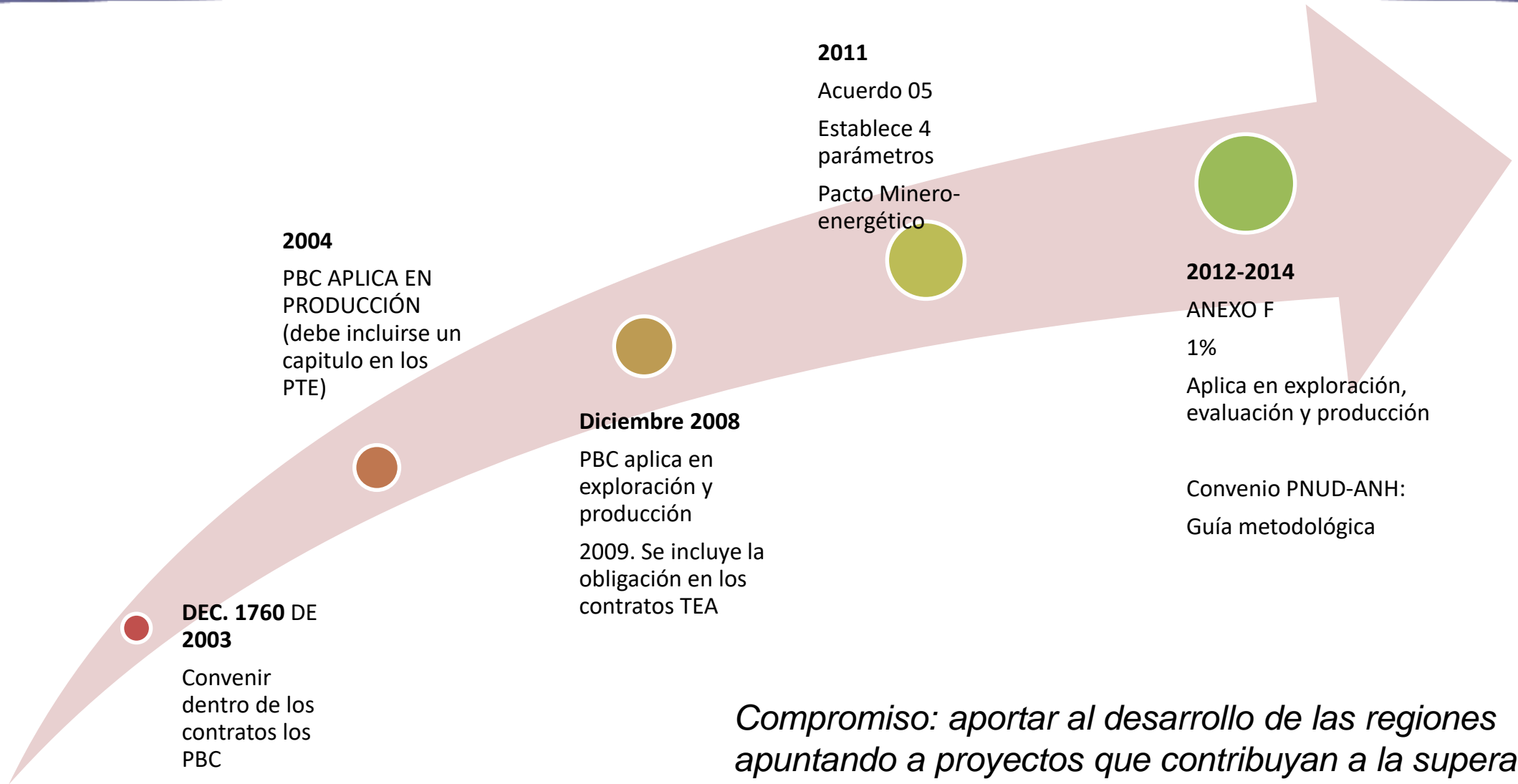
(2) Inversión pendiente fases actuales y subsiguientes contratos en ejecución normal.

(3) Inversión pendiente por pagar de la fase en que presentaron la renuncia.

(4) Inversiones de las fases siguientes a la de presentación de la renuncia que no van a ser ejecutadas.



Gestión social, ambiental y de seguridad



2004

PBC APLICA EN PRODUCCIÓN (debe incluirse un capítulo en los PTE)

DEC. 1760 DE 2003

Convenir dentro de los contratos los PBC

Diciembre 2008

PBC aplica en exploración y producción
2009. Se incluye la obligación en los contratos TEA

2011

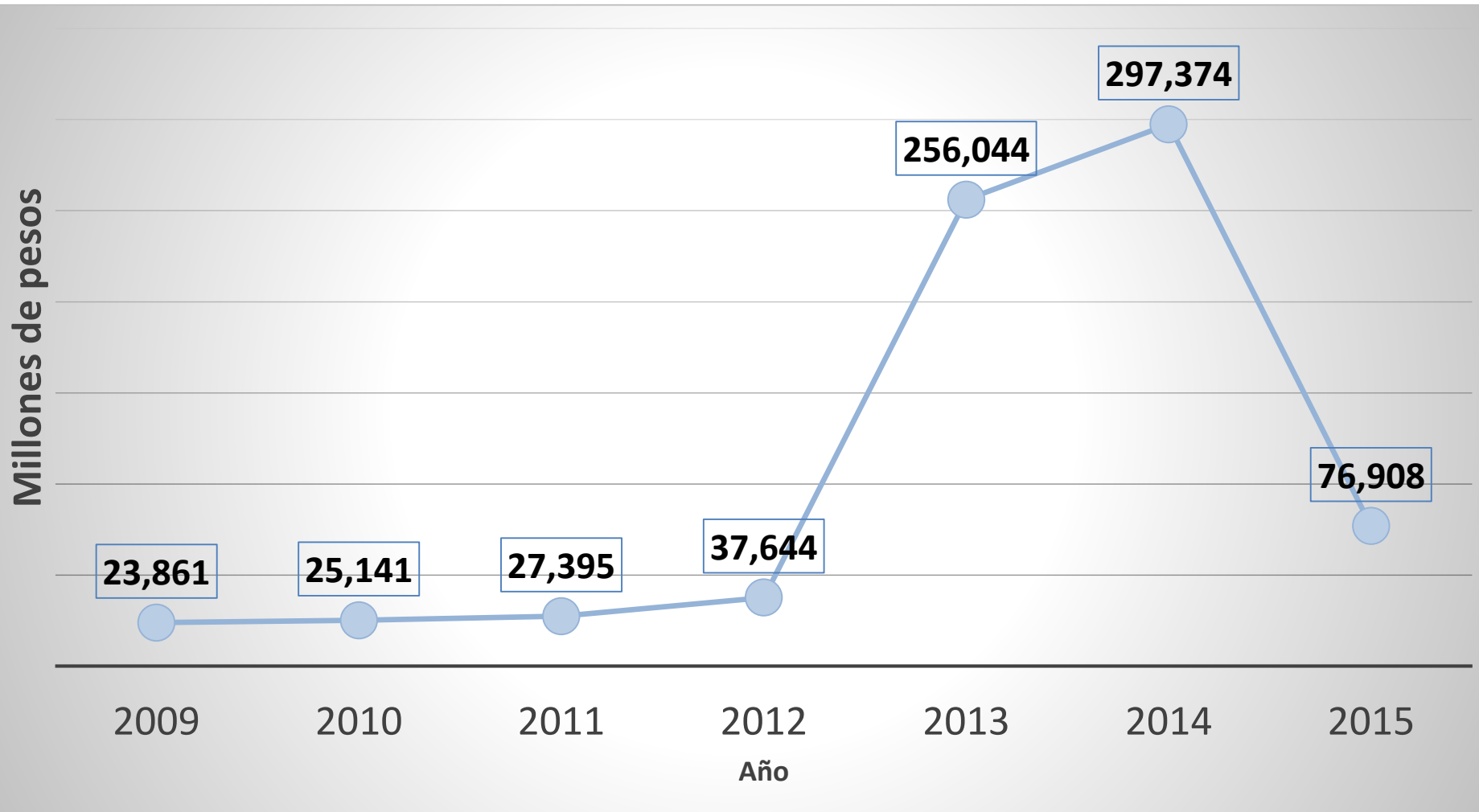
Acuerdo 05
Establece 4 parámetros
Pacto Minero-energético

2012-2014

ANEXO F
1%
Aplica en exploración, evaluación y producción

Convenio PNUD-ANH:
Guía metodológica

Compromiso: aportar al desarrollo de las regiones apuntando a proyectos que contribuyan a la superación de la pobreza (Pacto Minero energético)



En 2016:

- Evaluación y aprobación de informe final de dos PBC finalizados ronda 2012
- Evaluación y aprobación de 5 PBC presentados Ronda 2014

*La información correspondiente al primer semestre de 2016, está siendo reportada por las compañías y en proceso de recopilación por la ANH.

✓ Proyectos **socialmente sostenibles** que se ejecutan en territorios con actividad de hidrocarburos a través de una **ruta de intervención Integral**.

✓ Se ejecuta a través de un **alianza estratégica público-privada** con el apoyo de un **gerenciamiento** que propenda por la ejecución de los proyectos priorizados por los aliados.



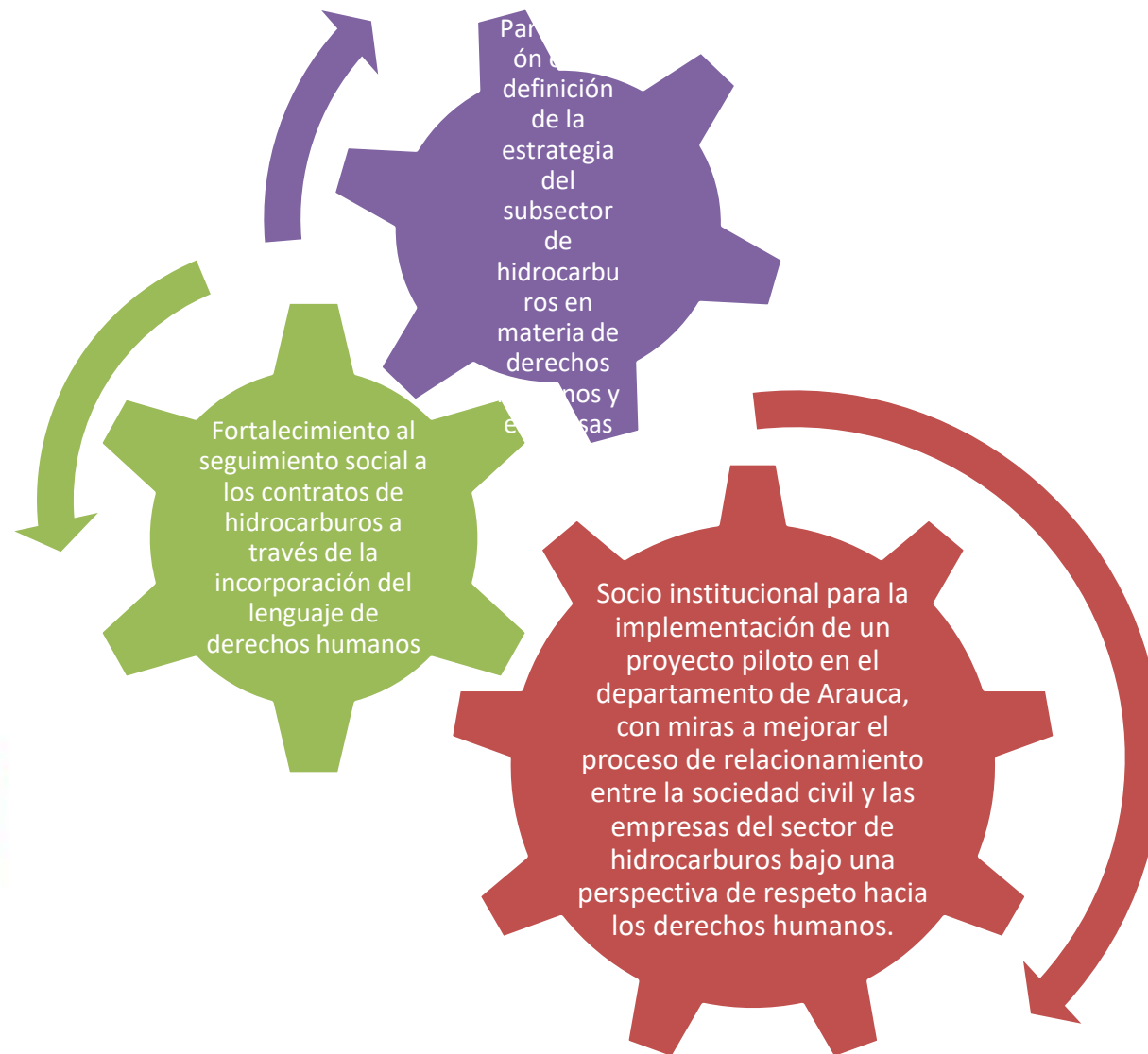
✓ En una **línea de tiempo** a corto plazo (1 año), mediano plazo (3 años) y largo plazo (3 a 6 años)

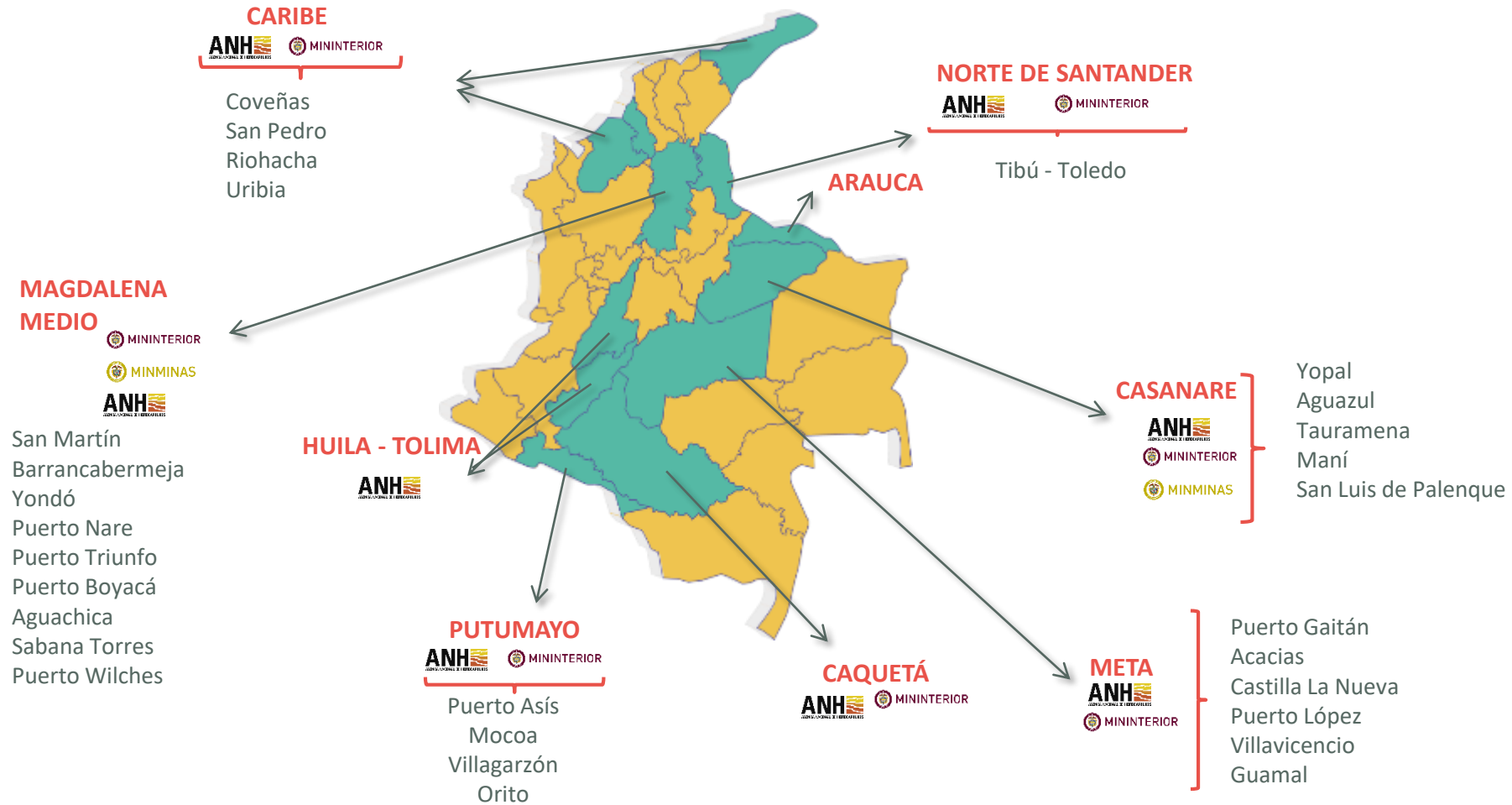
✓ A partir de una línea base establecida en los índices de pobreza multidimensional, planes de desarrollo local, comunal y caracterizaciones socio económicas de la población y territorio priorizado.

GESTIÓN DERECHOS HUMANOS ANH-2016



ColombiaAvanza
DERECHOS HUMANOS Y EMPRESA
Plan de Acción de Derechos Humanos y Empresas

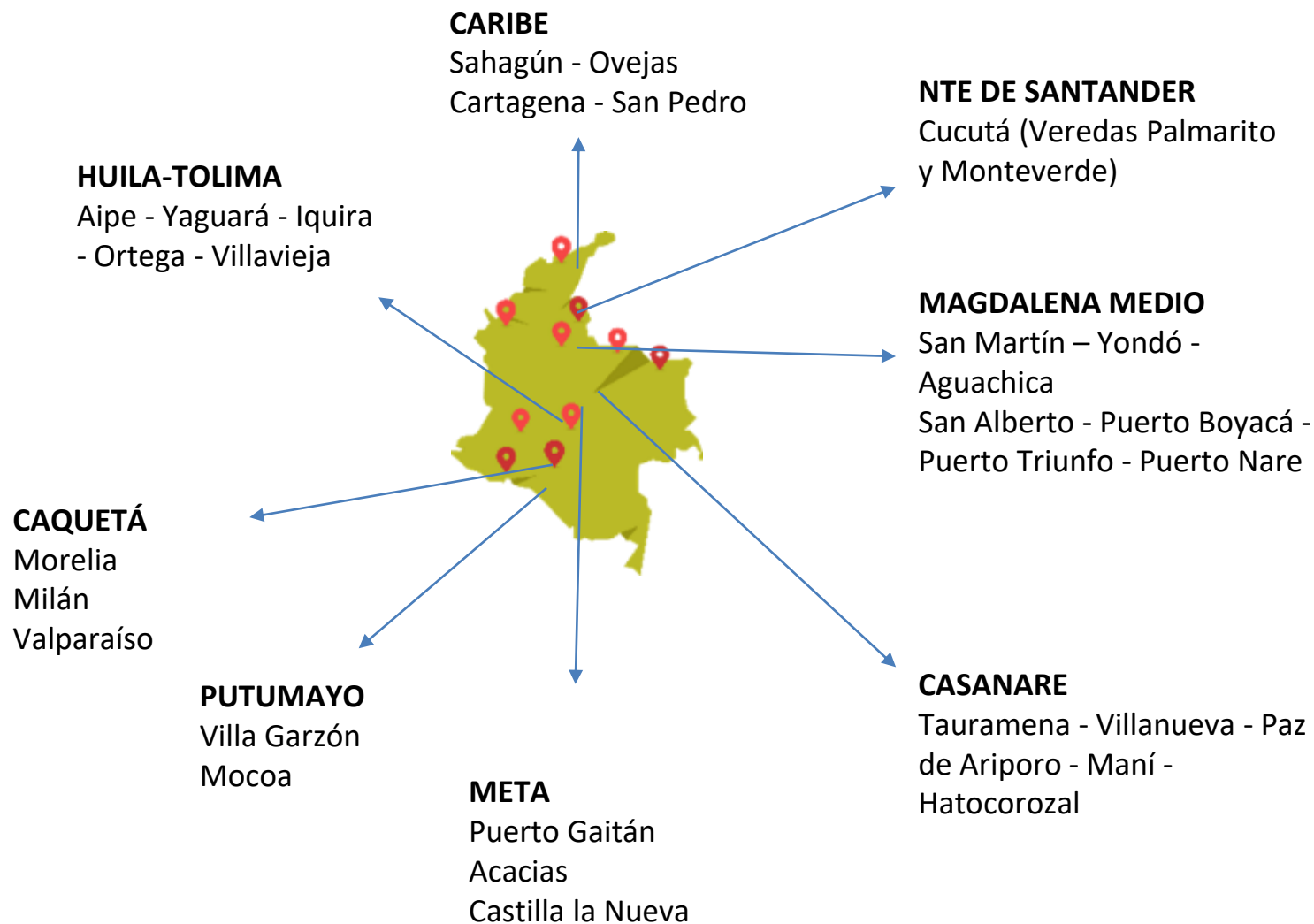




Con base en las metas de exploración y producción 2016 de la ANH, la ETH priorizó las regiones en donde hay un equipo regional permanente, sin perjuicio a atender cualquier otra región que lo requiera. Así mismo, los equipos territoriales cuentan con el apoyo del equipo central (Bogotá) de la ANH.

OBJETIVO

Promover el diálogo democrático como herramienta para transformar la conflictividad socio-ambiental y promover el desarrollo humano en el territorio.



160

Alertas Tempranas
atendidas
oportunamente por la
ETH en 2016 (ene - oct)

Fuente Ministerio del interior



87,5
%

de las alertas NO escalaron a
vías de hecho.

Sólo 20 de estas fueron
bloqueos

Fuente Ministerio del Interior

Por prevenir 700 días de posibles bloqueos se estima un ahorro para la industria en lo que lleva 2016 entre:

21.350 Millones COP a **106.750** Millones COP

TRM promedio: \$3.050



En 2015, el
83%

de las alertas no escalaron a
vías de hecho.

Fuente Ministerio del Interior

META	CAQUETÁ	HUILA-TOLIMA	PUTUMAYO	CASANARE	MAGDALENA MEDIO	CARIBE	NORTE DE SANTANDER
Puerto Gaitán (Julio 12)	Milán (08 agosto)	Aipe (21 noviembre)	Puerto Asís (18 octubre)	San Luis (26 Julio)	Cimitarra (20 septiembre)	Ovejas (25 septiembre)	Sarare 12 nov
Puerto López (13 julio)	El Doncello (09 agosto)	Ortega (22 noviembre)	Valle del Guamez (19 octubre)	Orocué (05 septiembre)	Sabana de Torres (21 septiembre)	San Pedro - Canutal (26 octubre)	
Guamal (14 julio)	El Paujil (10 agosto)	Yaguará (23 noviembre)	Villagarzón (20 octubre)	Maní (07 septiembre)	Puerto Wilches (22 septiembre)	Sahagún (27 octubre)	
	La Montañita (11 agosto)	Iquira (24 noviembre)		Tauramena (08 septiembre)		Manaure, Uribia, Maicao y Riohacha (suspendido por Huracán Matthew)	
	Morelia (12 agosto)			Aguazul (09 septiembre)			

Más de **30** espacios de fortalecimiento de actores para la generación de capacidades que permitan mejorar el entendimiento sobre el sector de hidrocarburos:

- Contratos de hidrocarburos.
- Vinculación laboral.
- Asuntos de consultas previas.
- Recursos hídricos.
- Ordenamiento territorial.
- Sísmica.
- Procedimientos de licencias ambientales.
- Política Minero-energética.
- Regalías.

Es una metodología para que las personas, grupos o instituciones aprendan a hacer mediación con el propósito de transformar los conflictos y construir sobre el mismo.

Con la iniciativa de **LIDER TRANSFORMADOR** buscamos fortalecer el dialogo como herramienta para resolución de conflictos.

LOGROS:

- ✓ Capacitación al equipo de conflictividad del Ministerio del Interior.
- ✓ Capacitación a **40 líderes** nacionales en el *Congreso Mundial de Mediación y Cultura de Paz*. Líderes provenientes de Putumayo, Meta, Casanare, Caribe y Magdalena Medio.

Agenda de capacitaciones 2016

MUNICIPIO	FECHA
Villavicencio	2 y 3 de noviembre
Puerto Asís	9 y 10 de noviembre
Orito	11 y 12 de noviembre
Sahagun	16 y 17 de noviembre
Yopal	23 y 24 de noviembre
Puerto Triunfo	Diciembre



Iniciativas del territorio dirigidas a aportar a la transformación de la conflictividad social y promover la articulación entre los actores locales, regionales y nacionales.

Para 2016, tenemos **22** proyectos aprobados en **16** municipios con una inversión directa de **\$861´426.944**

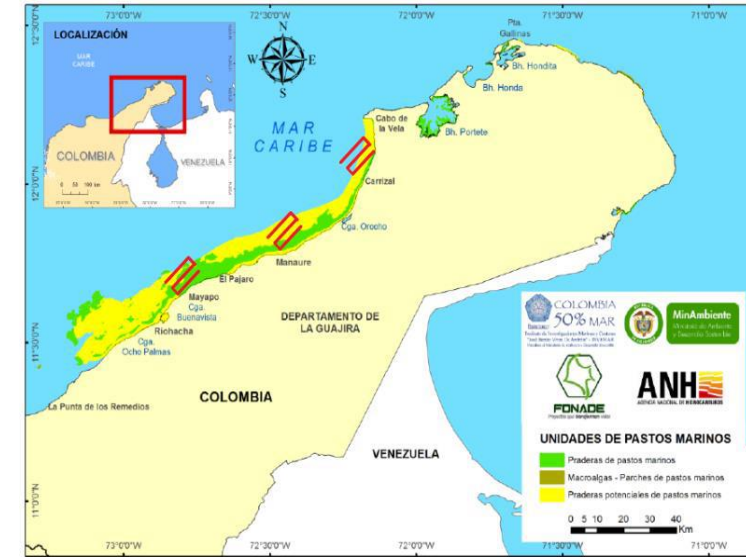
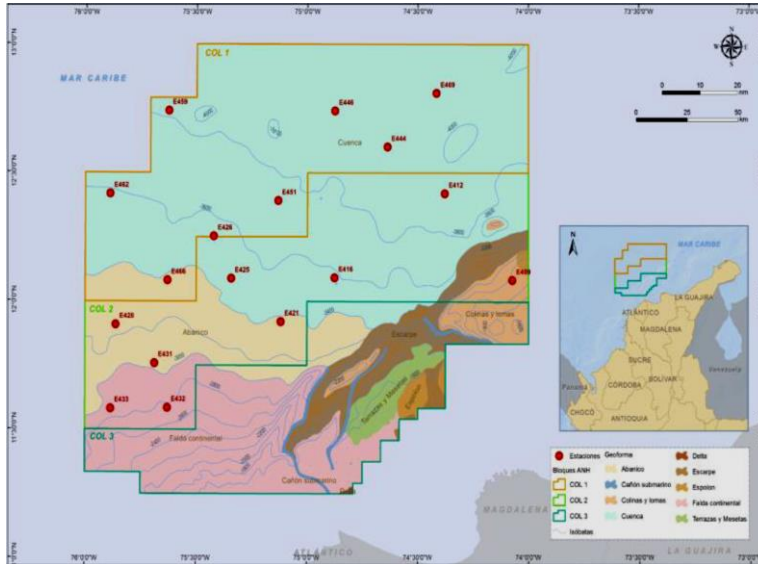


Proyectos estratégicos:

- Acompañamiento y asistencia técnica para formulación de política pública de empleo en **Tauramena, San Martín, Puerto Boyacá y Puerto Triunfo.**
- Capacitación y asesoría en la formulación de proyectos a financiar a través del Sistema General de Regalías en **Aipe, Puerto Asís, Florencia, Paujil, San Vicente del Caguán y la Gobernación de Caquetá.**

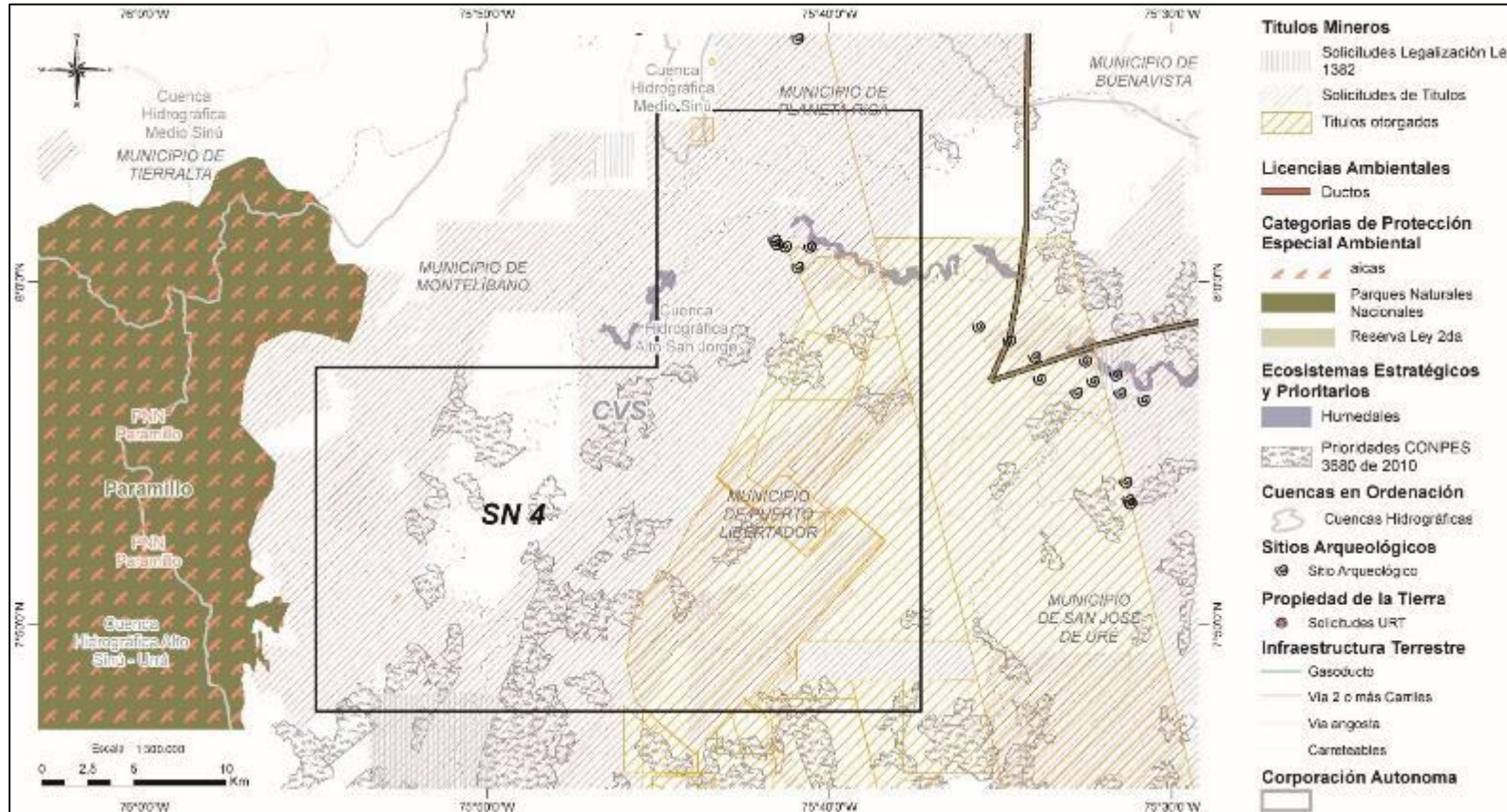


- Planes de articulación para seguimiento a contratos de hidrocarburos con ANLA, Corporinoquia, Cormacarena, Corpoamazonia
- Participación en planificación de macrocuencas hidrográficas
- Información sectorial para la delimitación de ecosistemas de páramo
- Gestión con MADS / ANLA y la empresa Grantierra para proceso piloto de bio-remediación en Putumayo
- Trabajo conjunto a la identificación de prioridades para cumplimiento de obligaciones por compensaciones e inversiones 1%
- Articulación para la delimitación de nuevas áreas y ampliaciones de áreas del sistema de Parques Nacionales Naturales
- Coordinación para el proceso de designación de un área protegida en Cinaruco



- Línea base ambiental bloques COL-1 y COL-2
- Participación en propuesta de reglamentación de sísmica marina
- Revisión resultados del 1er simulacro de escenarios de derrames de hidrocarburos costa afuera

- Trabajo conjunto a la zonificación de ecosistemas de Pastos Marinos



SIG-ARE Sistema de Información geográfica de áreas de reglamentación especial

- 22 áreas de interés geológico preliminares documentadas
- Revisión de exclusiones ambientales con 14 autoridades ambientales
- Áreas a ofertar sin exclusiones ambientales



4 Planes de Manejo Ambiental y Social:

- Sísmica 2D en Chimichagua-Cesar
- Sísmica 2d Cordillera en Cundinamarca, Boyacá y Santander,
- Pozo estratigráfico VSM en Tolima y
- Pozo Guayacana en Tumaco, Nariño

Adoptada mediante Resolución 012 del 19 de enero 2007, con el objeto de *Orientar y ordenar bajo el criterio de sostenibilidad ambiental y social el aprovechamiento de los recursos hidrocarburíferos del país, propiciando la participación y transparencia a todos los grupos de interés*”

COMPRENDE:

- 8 Objetivos específicos,
- 24 estrategias y
- 33 instrumentos para su implementación

Implementación:

13 años desde el 2007 hasta el 2020,
Escenarios a corto, mediano y largo plazo

PROCESOS PARA LA ACTUALIZACIÓN:

- Revisión de la vigencia actual - Diagnóstico
- Grupos de trabajo internos e interinstitucional
- Identificación y categorización de problemáticas actuales socio ambientales
- Elaboración de documento final para aprobación

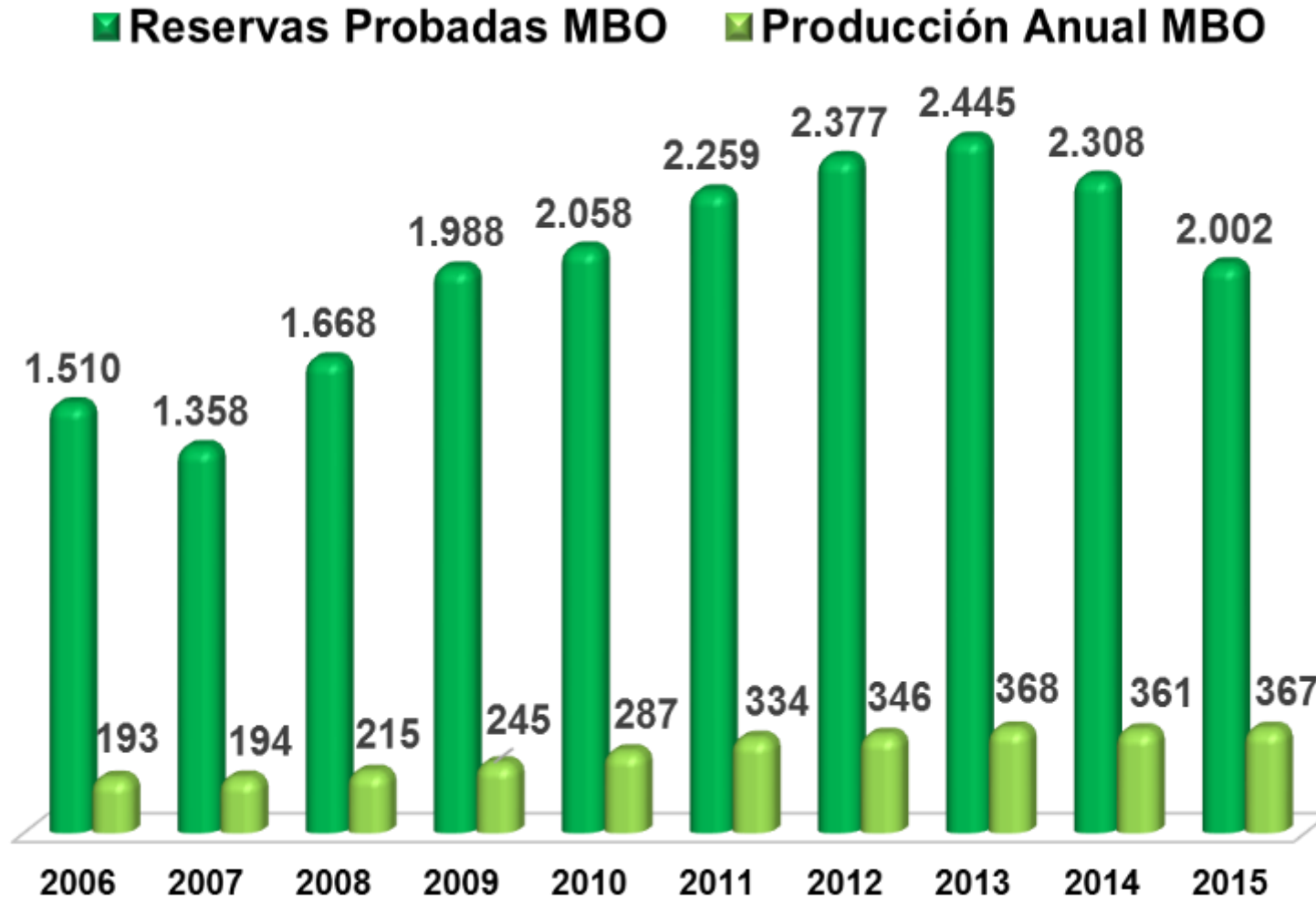
AVANCE:

- 1- Diagnóstico del avance en la implementación de política socioambiental
- 2- Definición de las problemáticas socioambientales que afectan actualmente al sector de HC
- 3- Propuesta de soluciones a las problemáticas socioambientales identificadas – Taller interno GSYMA.

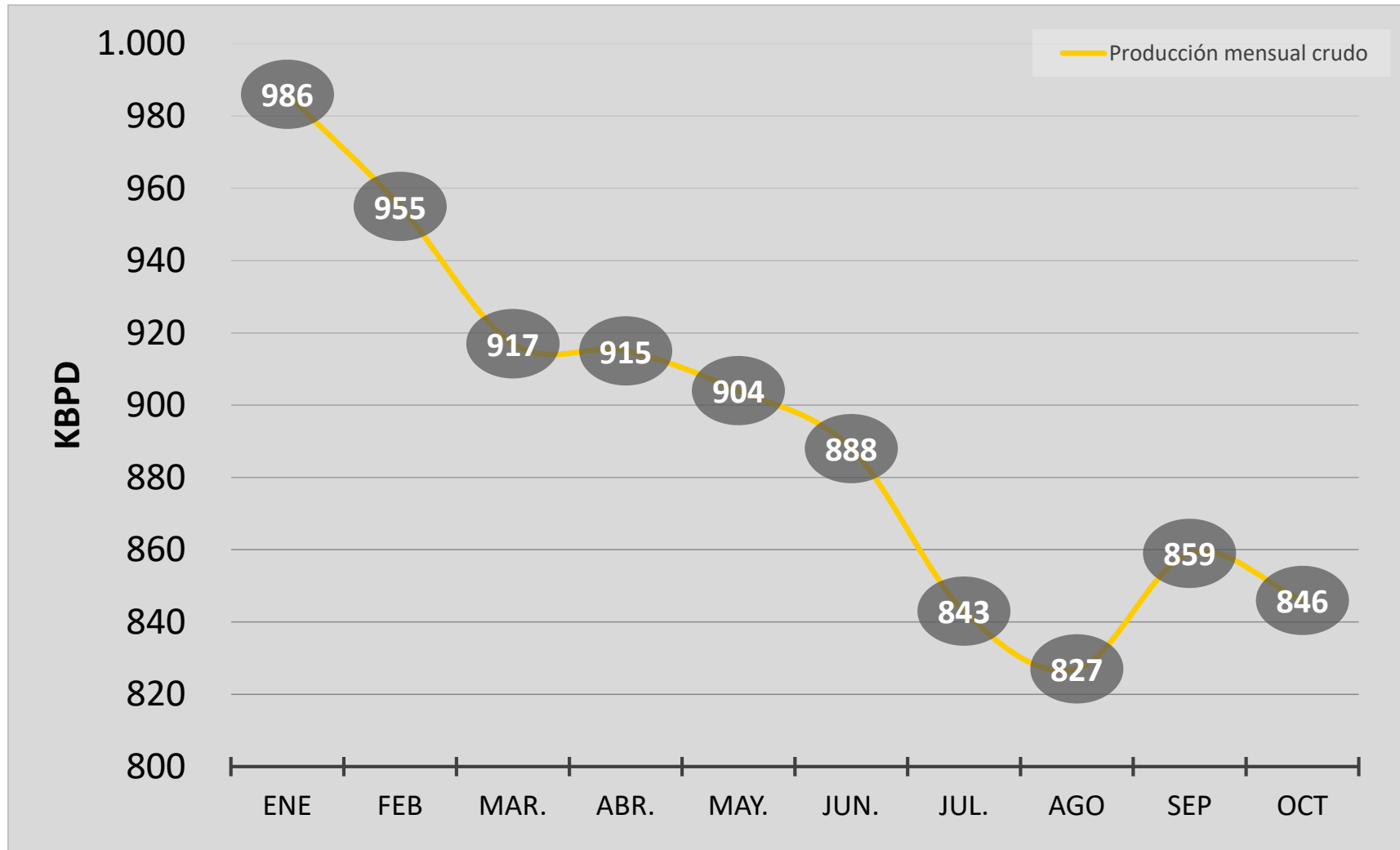


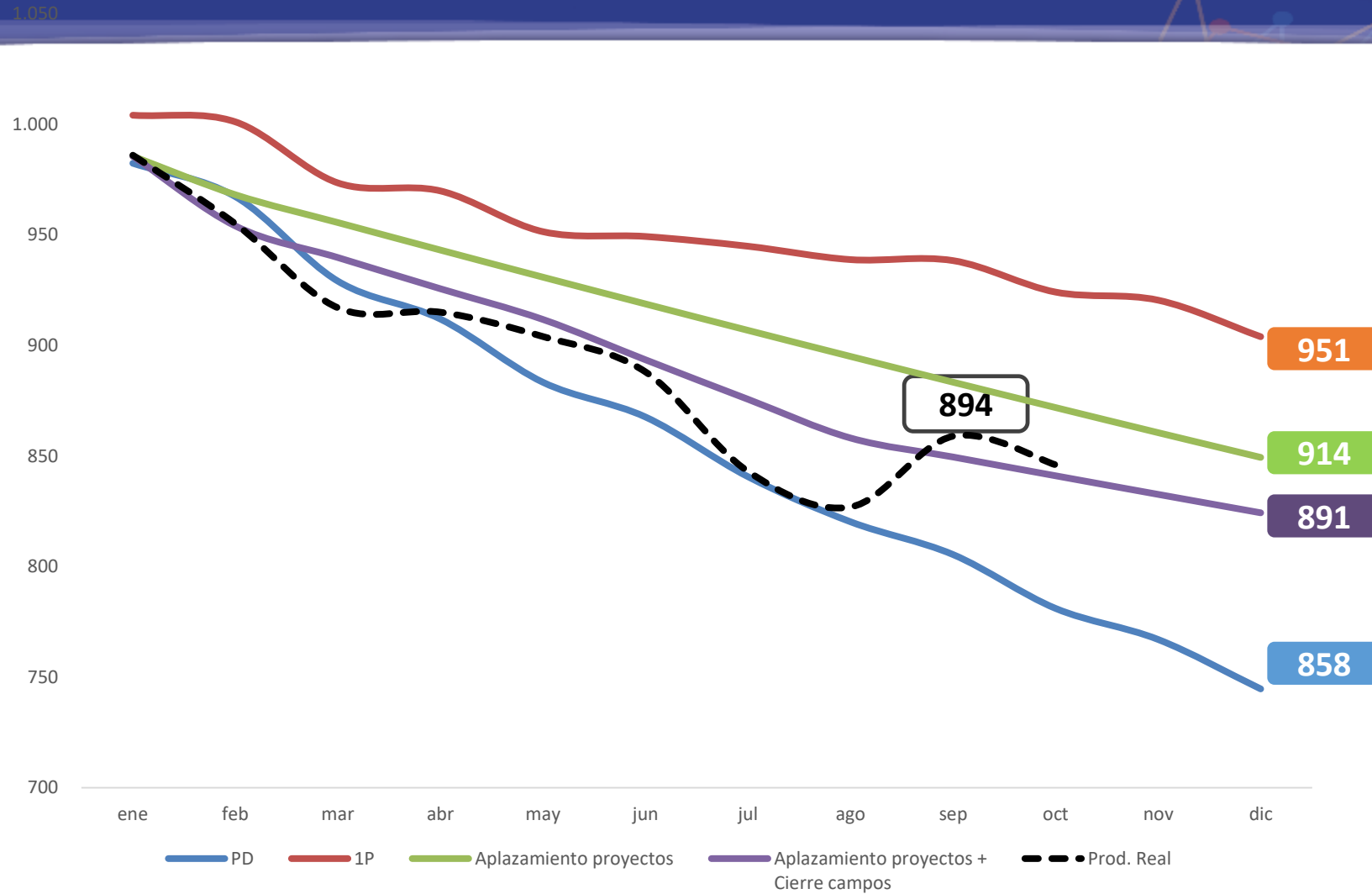
Gestión de reservas y operaciones

	2014 Mbls	2015 Mbls	Variación
Reservas probadas año anterior	2.445	2.308	
Producción año	361	367	1,5%
Nuevas incorporaciones	14	87	
Revaluaciones - campos existentes	192	(39)	
Reservas probadas	2.308	2.002	-13,3%



Promedio Nacional Año 2016: 894 KBPD

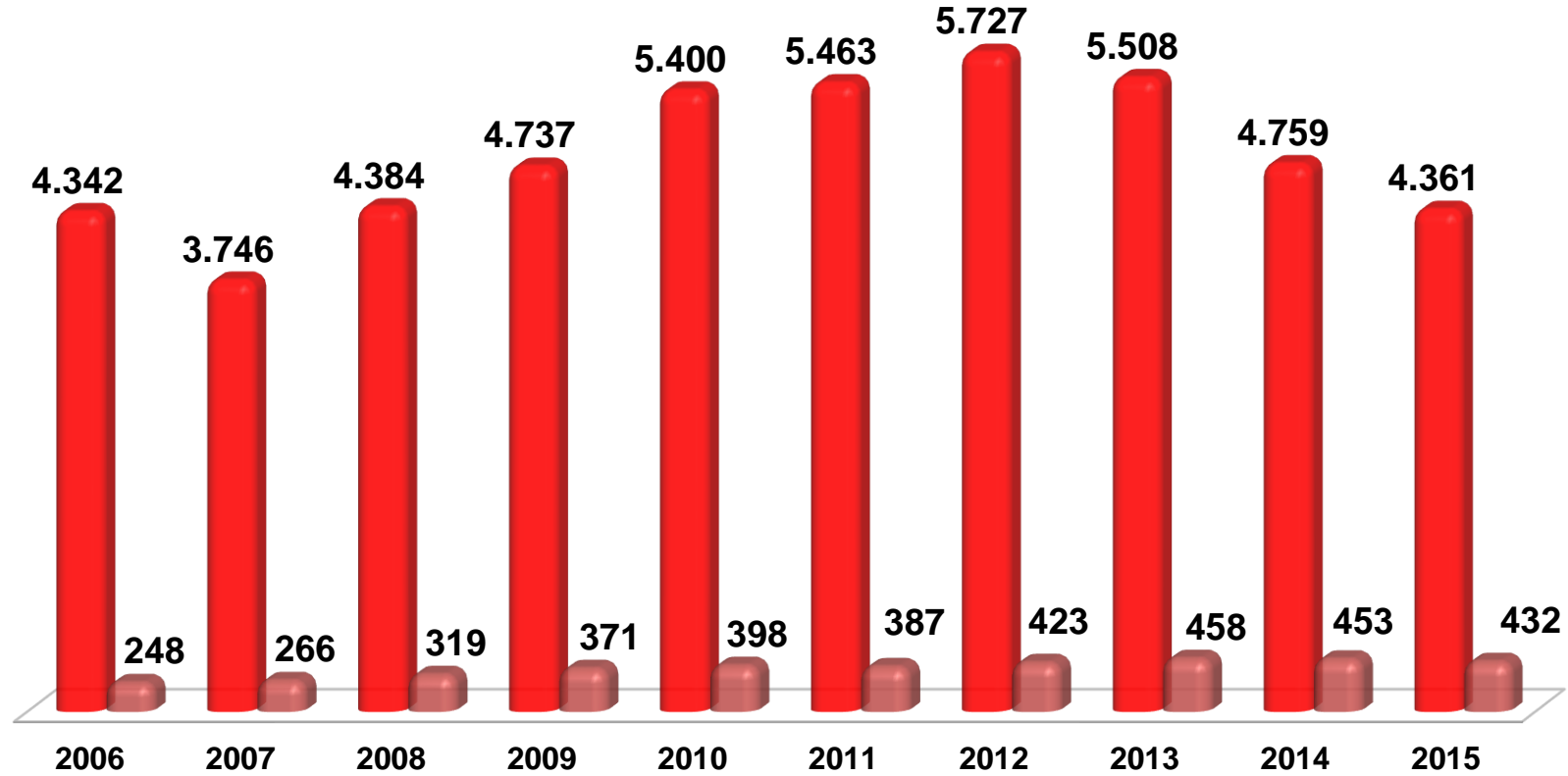




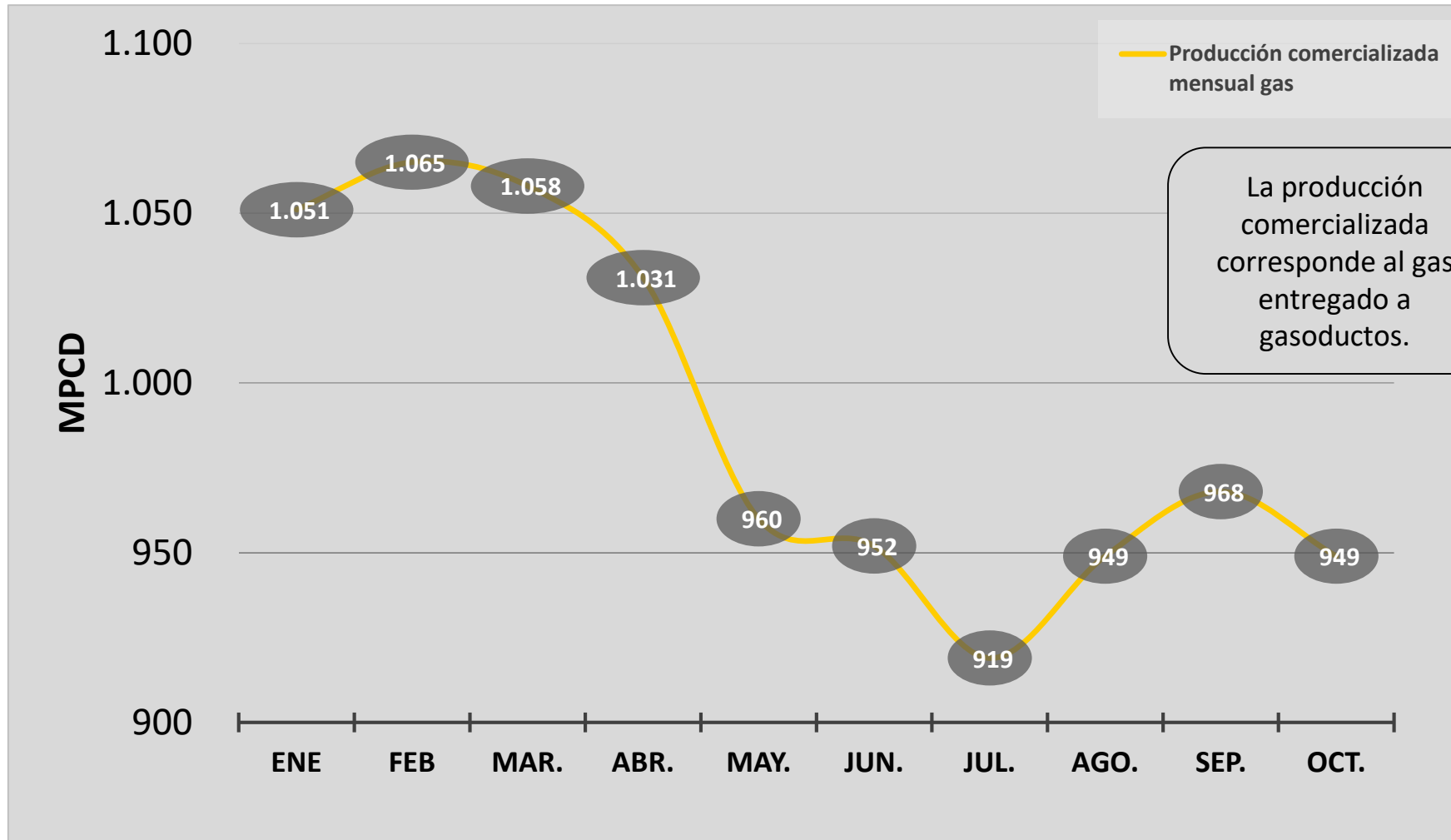
El comportamiento de la producción real inició el año con la misma tendencia del pronóstico de reservas probadas desarrolladas (PD); a partir de abril ha corregido con la estabilización de los precios del crudo.

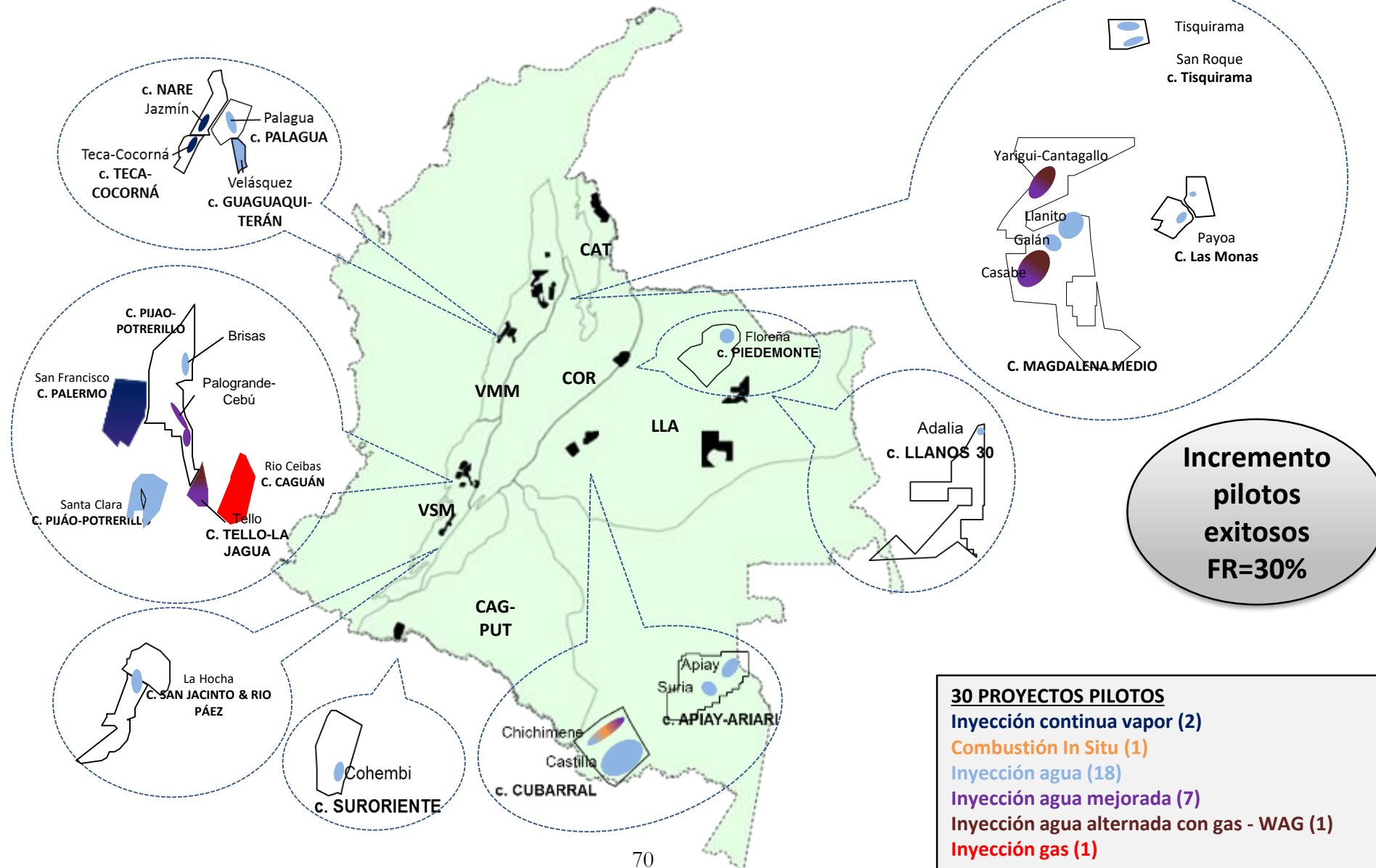
	2014 GPC	2015 GPC	Variación
Reservas año anterior	5.508	4.758	
Producción año	453	432	-4,7%
Nuevas incorporaciones	-	144	
Revaluaciones - campos existentes	(296)	(129)	
Reservas probadas	4.758	4.361	-8,3%

■ Reservas Probadas GPC ■ Producción Anual GPC



Promedio Nacional Año 2016: 990MPCD

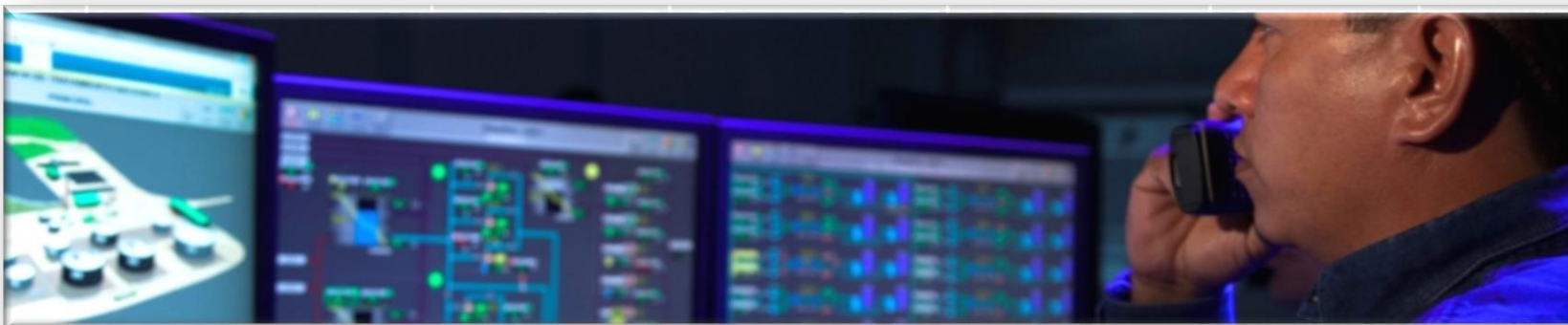




**Incremento
pilotos
exitosos
FR=30%**

- 30 PROYECTOS PILOTOS**
- Inyección continua vapor (2)
 - Combustión In Situ (1)
 - Inyección agua (18)
 - Inyección agua mejorada (7)
 - Inyección agua alternada con gas - WAG (1)
 - Inyección gas (1)

Gestión de fiscalización

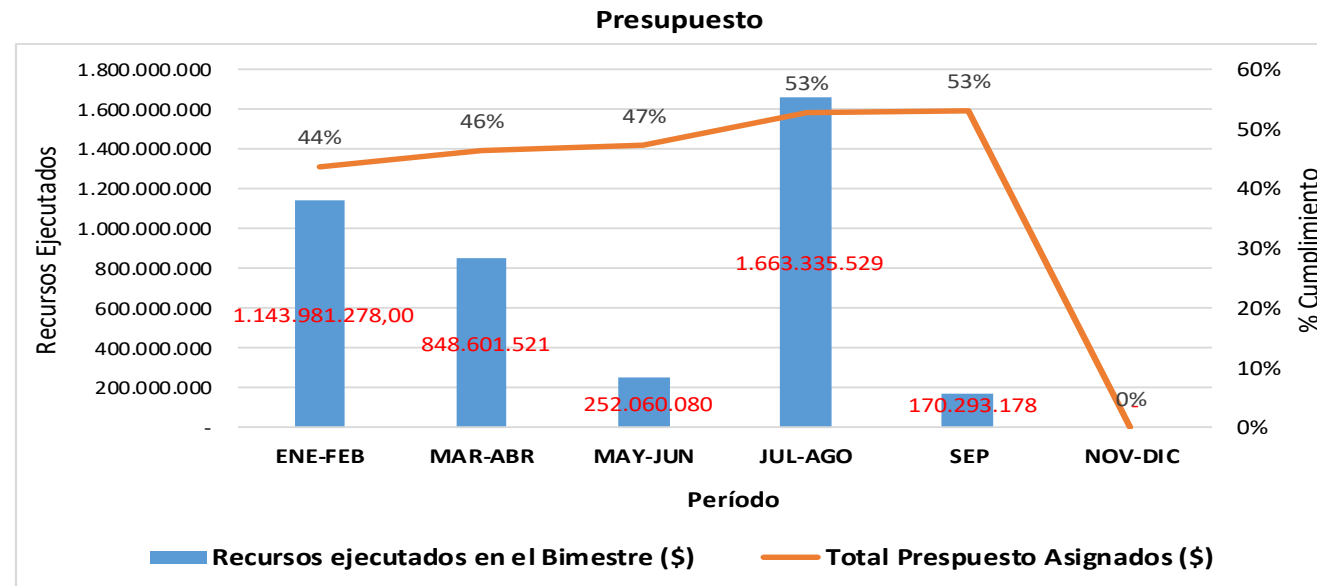


Centro de Ejecución Presupuestal - SGR	Apropiación Vigente (MMCOP)	Acumulado CDP (MMCOP)	Acumulado RP (MMCOP)	Acumulado Obligaciones (MMCOP)	Acumulado Pagos (MMCOP)
Gastos de Personal (Compromisos No pagados al cierre de 2014)	272	272	272	272	272
Gastos de Personal	28.634	24.433	15.500	11.733	11.733
Gastos Generales	1.604	841	496	371	358
Fiscalización de la Exploración y Explotación de los yacimientos Hidrocarburíferos	30.509	25.546	16.269	12.376	12.364

A corte 31 de Octubre de 2016 el presupuesto de los recursos asignados del Sistema General de Regalías – SGR para la actividad de Fiscalización de la Exploración y Explotación de Hidrocarburos se encuentra con un 53% de porcentaje de ejecución de la vigencia 2015-2016.

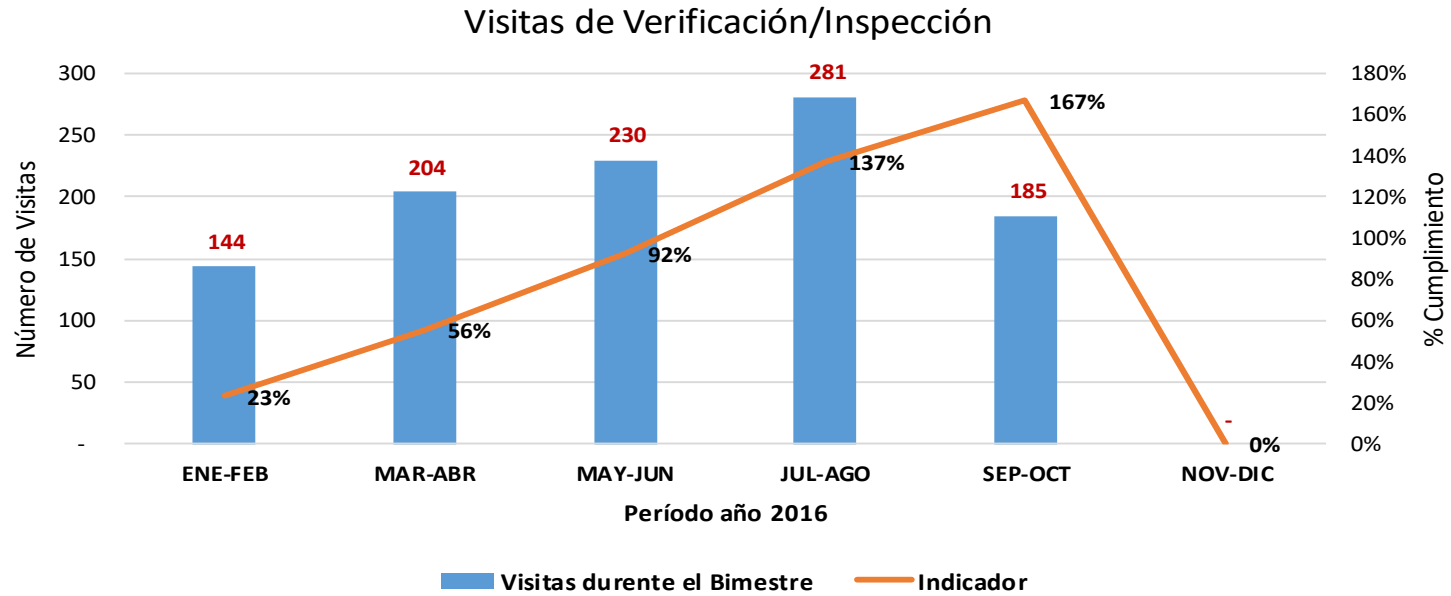
Periodos 2016	Recursos ejecutados en el Bimestre (\$)	Acumulado Recursos ejecutados (\$)	Total Presupuesto Asignados (\$)	Indicador
ENE-FEB	1.143.981.278,00	13.333.820.043	30.508.720.655	44%
MAR-ABR	848.601.521	14.182.421.564	30.508.720.655	46%
MAY-JUN	252.060.080	14.434.481.644	30.508.720.655	47%
JUL-AGO	1.663.335.529	16.097.817.173	30.508.720.655	53%
SEP-OCT	170.293.178	16.268.110.351	30.508.720.655	53%
NOV-DIC	-	-	30.508.720.655	0%

4. META: Ejecutar el 100% de los recursos asignados por el SGR para adelantar la fiscalización a la exploración y explotación de hidrocarburos
5. LÍNEA BASE: A 31 Diciembre 2015 se ha ejecutado el 40% de los recursos asignados por el SGR.
6. EVOLUCIÓN HISTÓRICA DEL INDICADOR:



Visitas de Fiscalización
Periodo Enero – Octubre 2016

Visitas de Verificación/Inspección



INDICADOR DE CUBRIMIENTO - Numero de Campos Visitados

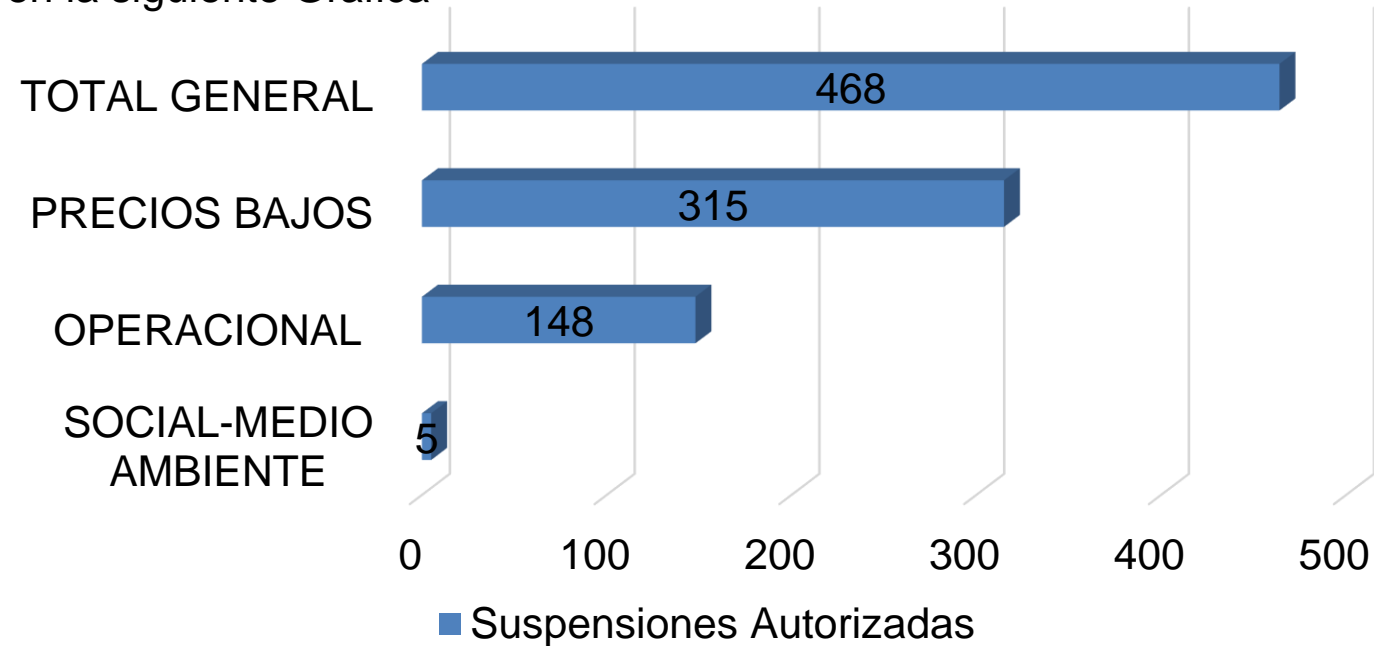
El cálculo del indicador a corte Octubre 31 de 2016 está definido de la siguiente manera:

$$\text{Indicador Visitas} = \frac{\# \text{ Campos Visitados durante el año 2016}}{\# \text{ de campos activos 2016} * 2}$$

$$\text{Indicador Visitas} = \frac{1.044}{(313 * 2)}$$

Indicador Visitas= **167%**

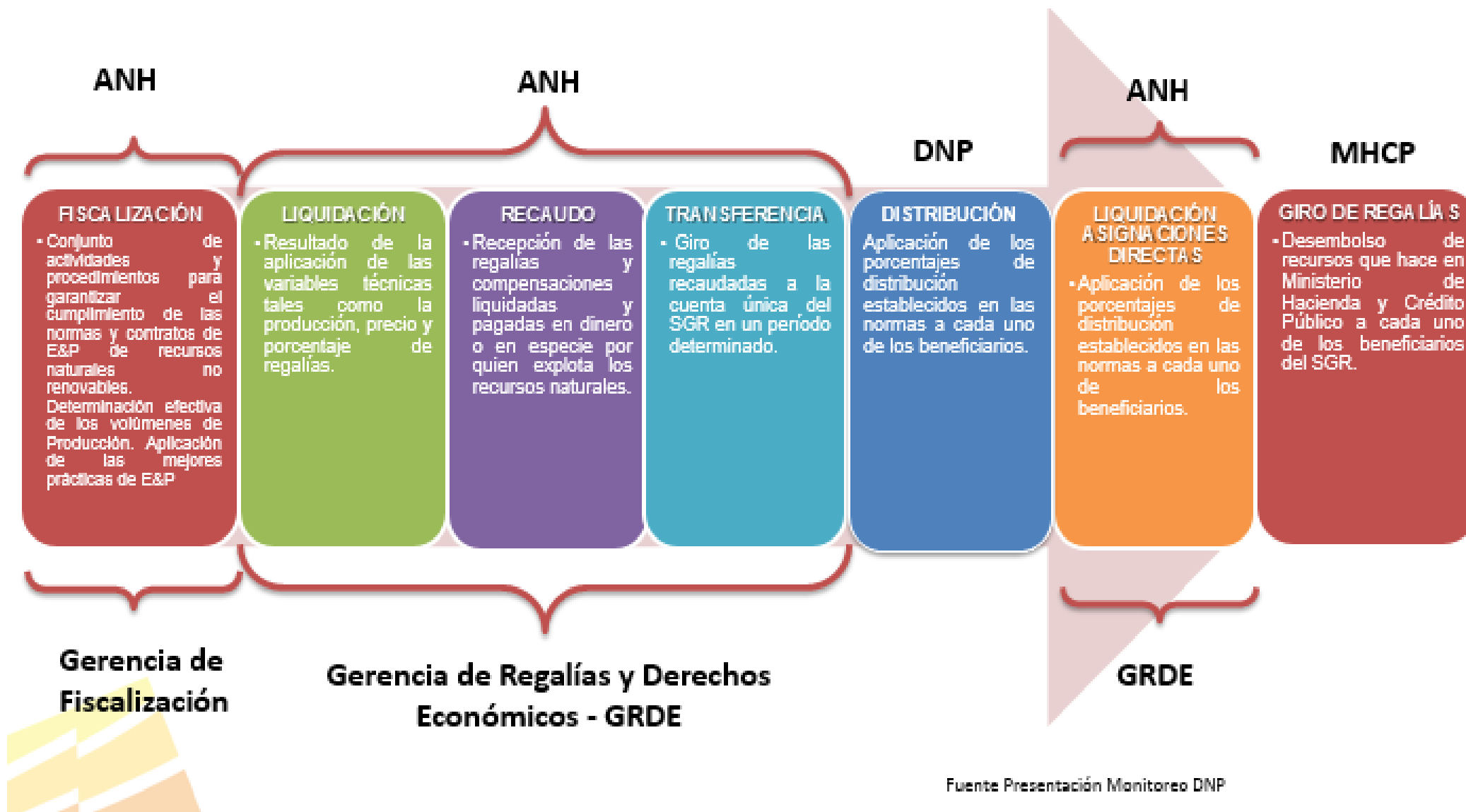
El total de solicitudes autorizadas de suspensión de pozos durante el periodo acumulado Enero – Octubre de 2016 es de 468 solicitudes de suspensión, de acuerdo a los motivos que se detalla en la siguiente Grafica



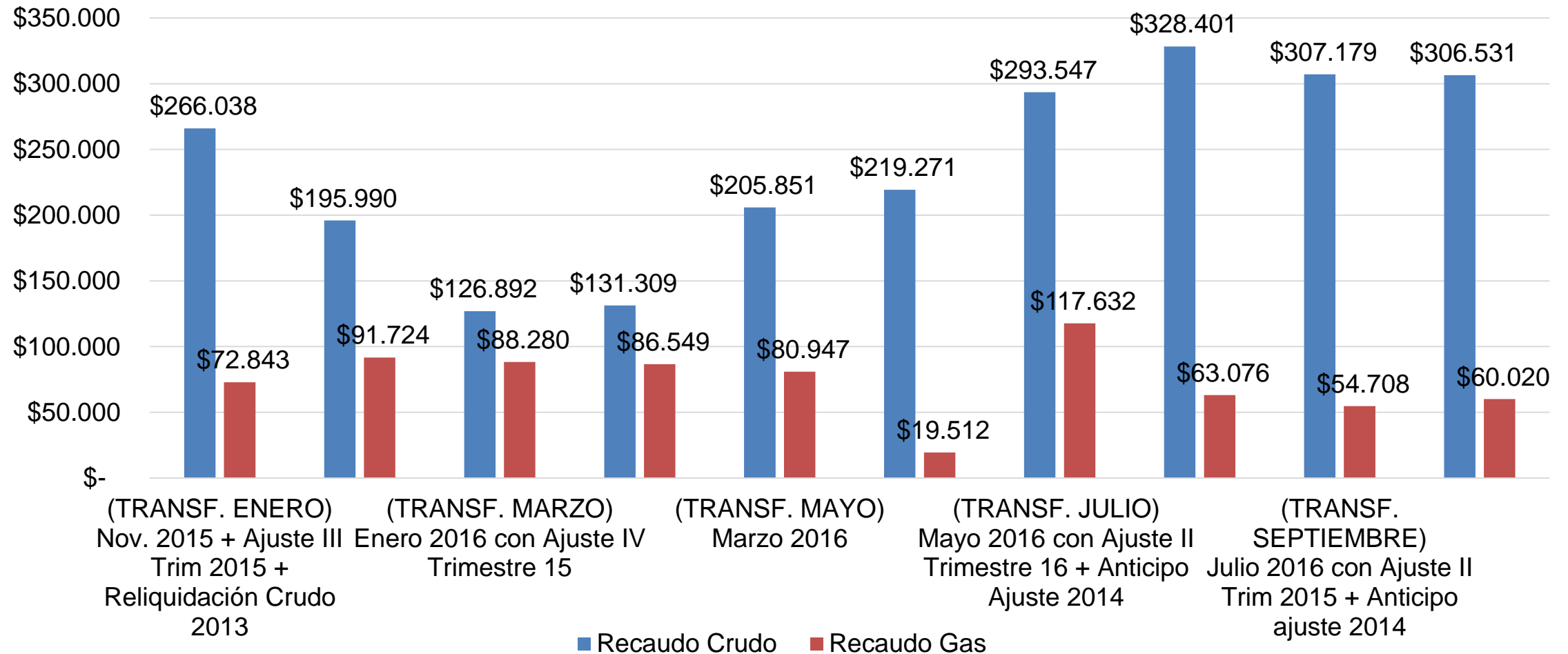
Motivo de la Suspensión	Suspensiones Autorizadas
SOCIAL-MEDIO AMBIENTE	5
OPERACIONAL	148
PRECIOS BAJOS	315
TOTAL GENERAL	468



Gestión de regalías y derechos económicos



Fuente Presentación Monitoreo DNP

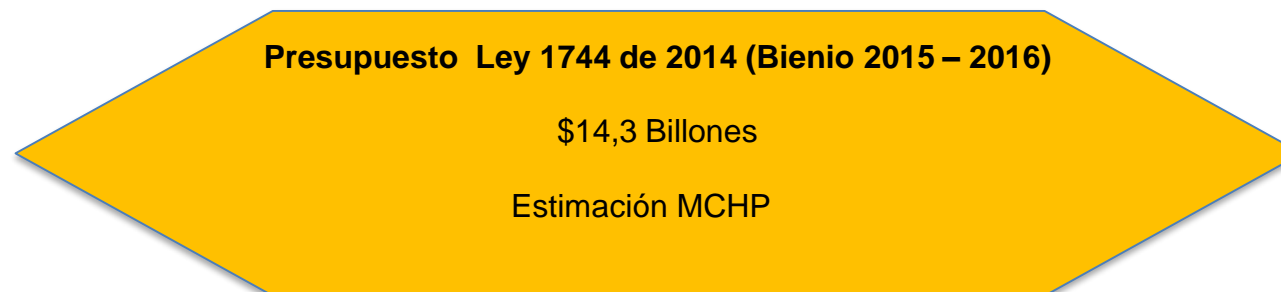


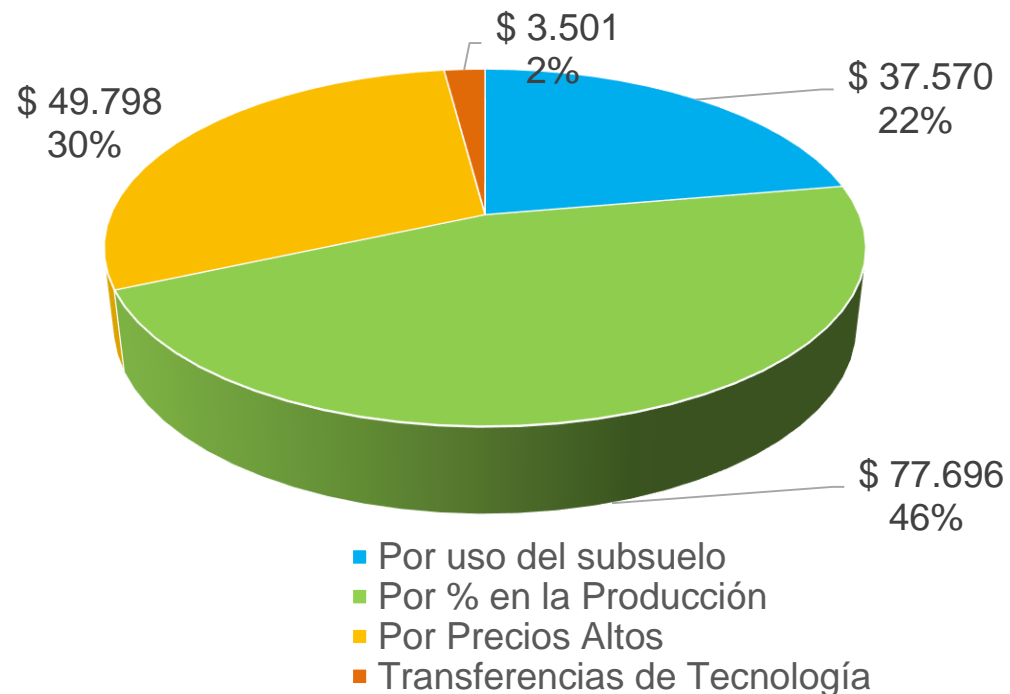
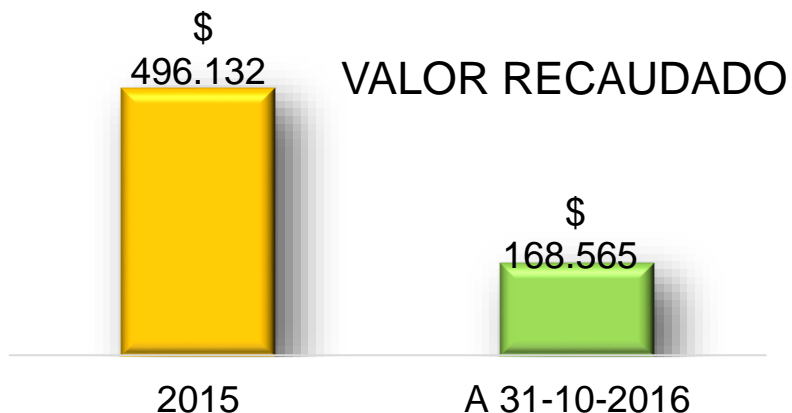
- Han sido transferidos recursos al SGR por valor de 3.11 Billones de pesos en el periodo Enero – Octubre 2016.

Ingresos de Regalías Presupuesto Bienal 2015 - 2016	Ley 1744 de 2014 (Billones COP)			Ingresos reales recaudados (ene - dic 2015)	Ingresos reales recaudados (ene - oct 2016)	Total ingresos bienio	% Avance ingresos presupuestados bienio (corte sep 2016)
	2015	2016	Total bienio	2015	2016		
Petroleo crudo	\$ 6,42	\$ 6,55	\$ 12,97	\$ 4,56	\$ 2,38	\$ 6,943	59%
Gas natural	\$ 673	\$ 656	\$ 1,32	\$ 810	\$ 735	\$ 1,545	
TOTAL	\$ 7,09	\$ 7,21	\$ 14,30	\$ 5,37	\$ 3,116	\$ 8,488	

Ingresos reales (2015 a Oct. 2016)
Valor presupuestado Ley 1744 / 2014 (Bienio 2015-2016)

Para 2016 a corte septiembre, se tiene un 59% de avance de los ingresos frente a lo presupuestado del bienio.

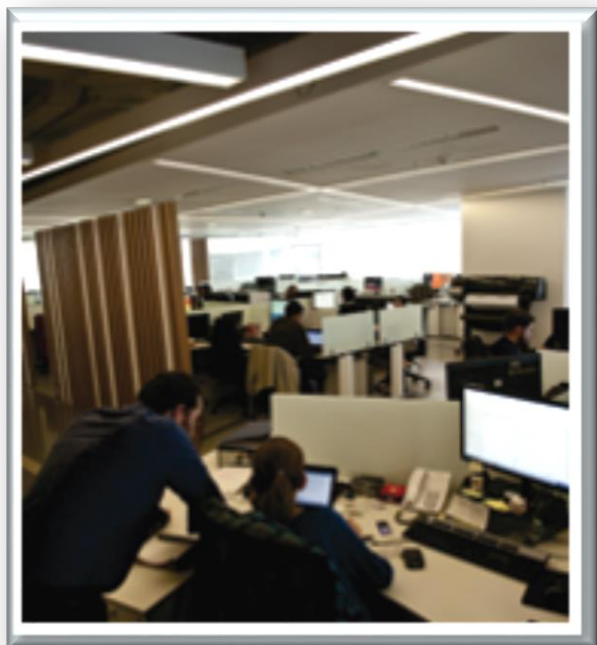




RUBRO	A 31-10-2016
Contratos E&P Canon	\$4.601
Contratos TEA	\$6.858
Contratos E&P Producción	\$26.111
D.E. USO DEL SUBSUELO (Canon + TEA + Producción)	\$37.570
D.E. POR % EN LA PRODUCCIÓN	\$77.696
D.E. POR PRECIOS ALTOS	\$49.798
TRANSFERENCIAS DE TECNOLOGÍA	\$3.501
TOTAL DERECHOS ECONÓMICOS	\$168.565

Ingresos acumulados a 31-10-2016
(70,42% de recaudo sobre presupuesto total)

Presupuesto 2016 (\$239.372 Millones)



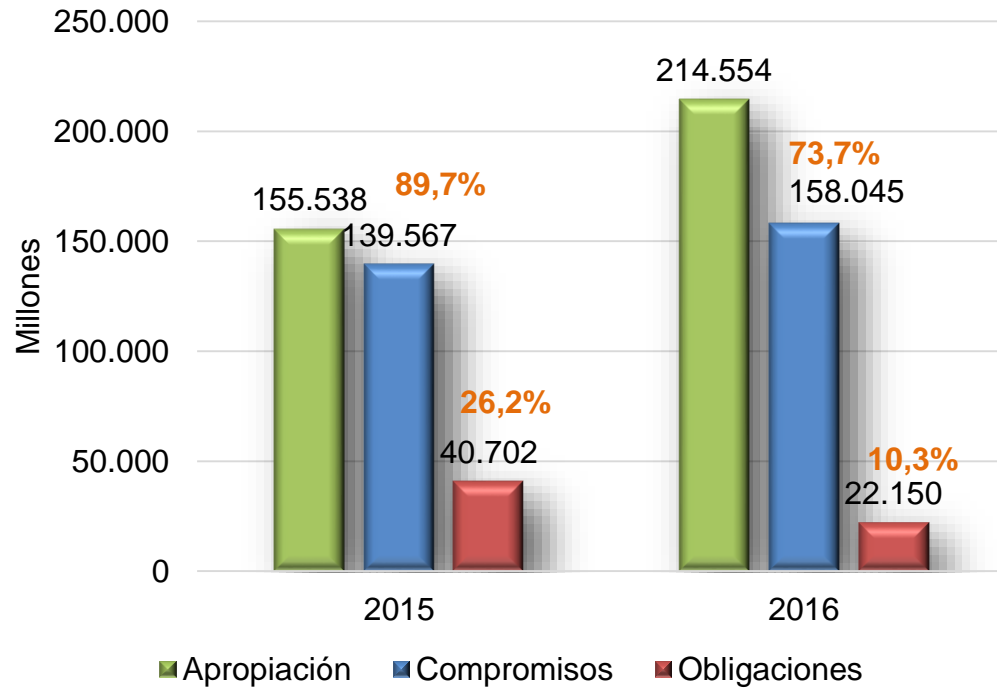
Ejecución presupuestal y Sistema Nacional de Servicio al Ciudadano

Millones de pesos

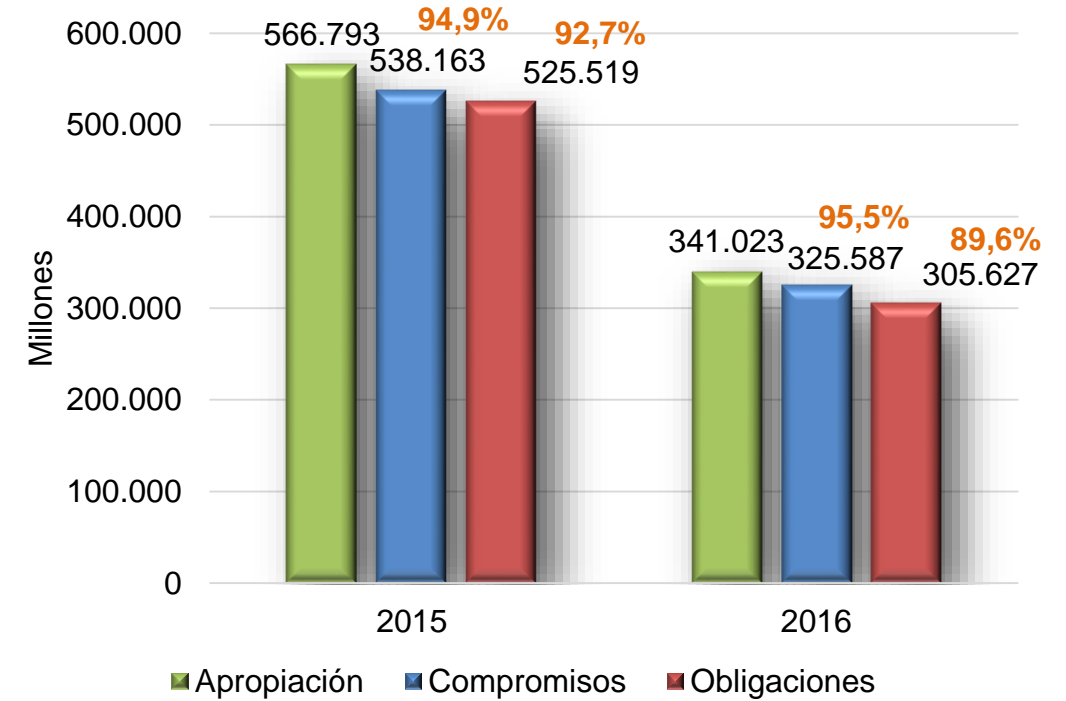
2015							
Concepto	Apropiación Vigente	Compromisos Noviembre	% Comp. /Aprop. Vigente	% Meta Acuerdo de Gestión Noviembre	Obligado Noviembre	% Oblig. /Aprop. Vigente	% Meta Acuerdo de Gestión Noviembre
Funcionamiento	566.793	538.163	94,9%	63,4%	525.519	92,7%	59,8%
Inversión	155.538	139.567	89,7%	100,0%	40.702	26,2%	64,5%
Total Entidad	722.331	677.730	93,8%	71,3%	566.220	78,4%	60,8%

2016							
Concepto	Apropiación Vigente	Compromisos Noviembre	% Comp. /Aprop. Vigente	% Meta Acuerdo de Gestión Noviembre	Obligado Noviembre	% Oblig. /Aprop. Vigente	% Meta Acuerdo de Gestión Noviembre
Funcionamiento	341.023	325.587	95,5%	97,6%	305.627	89,6%	93,6%
Inversión	214.554	158.045	73,7%	100,0%	22.150	10,3%	48,3%
Total Entidad	555.576	483.633	87,1%	98,5%	327.777	59,0%	76,1%

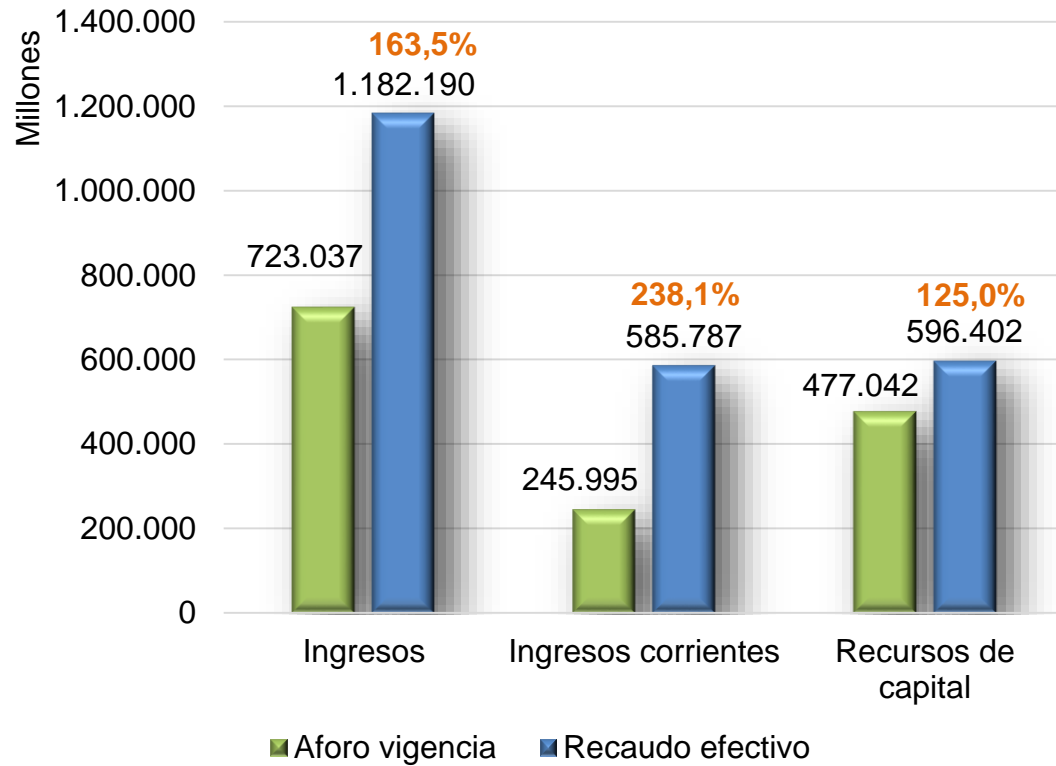
Inversión



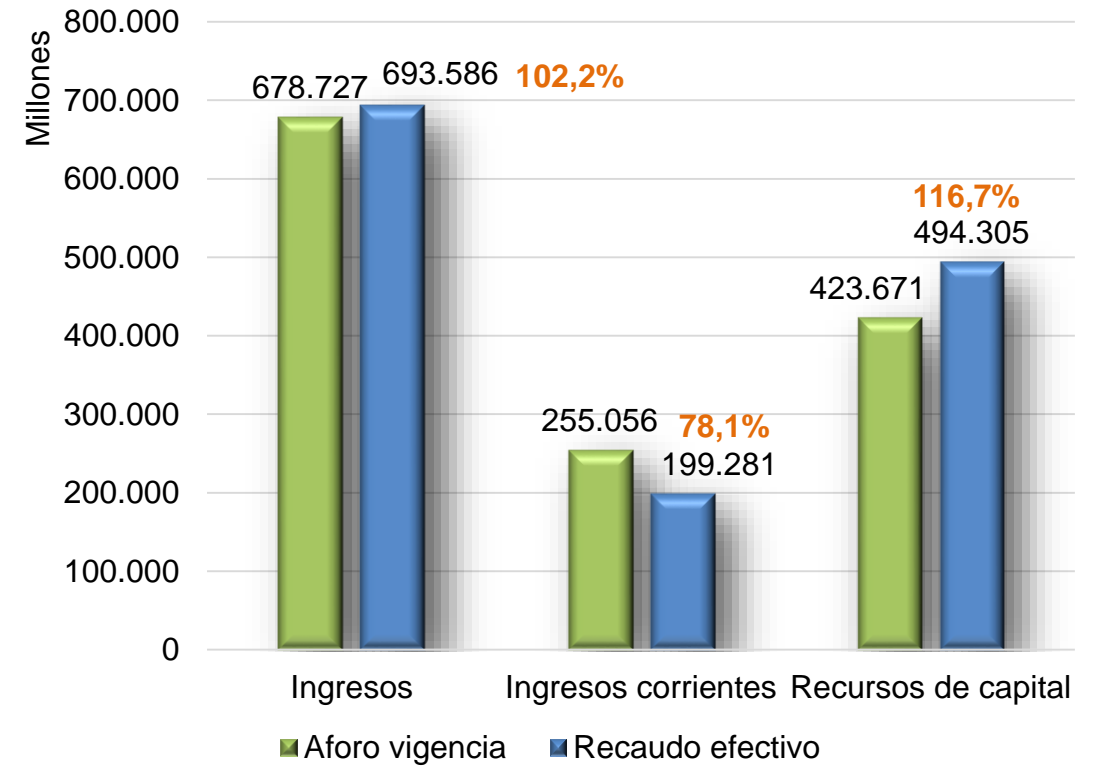
Funcionamiento



Ingresos 2015



Ingresos 2016



Cifras en Miles de pesos

ACTIVOS	dic-15	dic-14	PASIVO	dic-15	dic-14
ACTIVO CORRIENTE	1.370.255.096	656.654.783	PASIVO CORRIENTE	256.040.748	715.157.182
EFFECTIVO	76.142.714	325.559.076	CUENTAS POR PAGAR	103.526.152	154.097.699
INVERSIONES	246.268.750	293.680.752	OBLIGACIONES LABORALES Y DE		
DEUDORES	1.047.843.632	37.414.955	SEGURIDAD SOCIAL INTEGRAL	1.566.315	1.889.839
			PASIVOS ESTIMADOS	2.709.205	2.749.205
			OTROS PASIVOS	148.239.078	556.420.439
NO CORRIENTE	431.307.440	1.809.547.832	TOTAL PASIVO	256.040.748	715.157.182
DEUDORES	288.986.874	1.682.436.647			
PROPIEDADES, PLANTA Y EQPO	124.909.199	111.011.866	PATRIMONIO	1.545.521.788	1.751.045.433
OTROS ACTIVOS	17.411.367	16.099.319	PATRIMONIO INSTITUCIONAL	1.545.521.788	1.751.045.433
TOTAL ACTIVO	1.801.562.536	2.466.202.615	TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	1.801.562.536	2.466.202.615

	<u>dic-15</u>	<u>dic-14</u>
ACTIVIDADES ORDINARIAS		
INGRESOS OPERACIONALES	<u>512.369.394</u>	<u>912.644.034</u>
INGRESOS FISCALES	502.359.114	820.983.519
OTROS INGRESOS	<u>10.010.280</u>	<u>91.660.515</u>
OTROS INGRESOS	10.010.280	91.660.515
GASTOS OPERACIONALES	<u>334.719.182</u>	<u>295.422.795</u>
ADMINISTRACION DE OPERACION	27.926.104	27.738.285
PROVISION, DEPRECIACION Y AMORTIZACIONES	260.496.493	231.699.302
GTO INVERSION SOCIAL	9.655.448	4.909.317
	35.250.630	10.378.778
OTROS GASTOS	<u>1.390.507</u>	<u>20.697.113</u>
OTROS GASTOS	1.390.507	20.697.113
EXCEDENTE (DEFICIT) OPERACIONAL	<u>177.650.212</u>	<u>617.221.239</u>
PARTIDAS EXTRAORDINARIAS		
INGRESOS EXTRAORDINARIOS	84.099.841	33.696.209
GASTOS EXTRAORDINARIOS	-8.514.175	3.682.043
EXCEDENTE (DEFICIT) DEL EJERCICIO	<u>270.264.228</u>	<u>647.235.405</u>

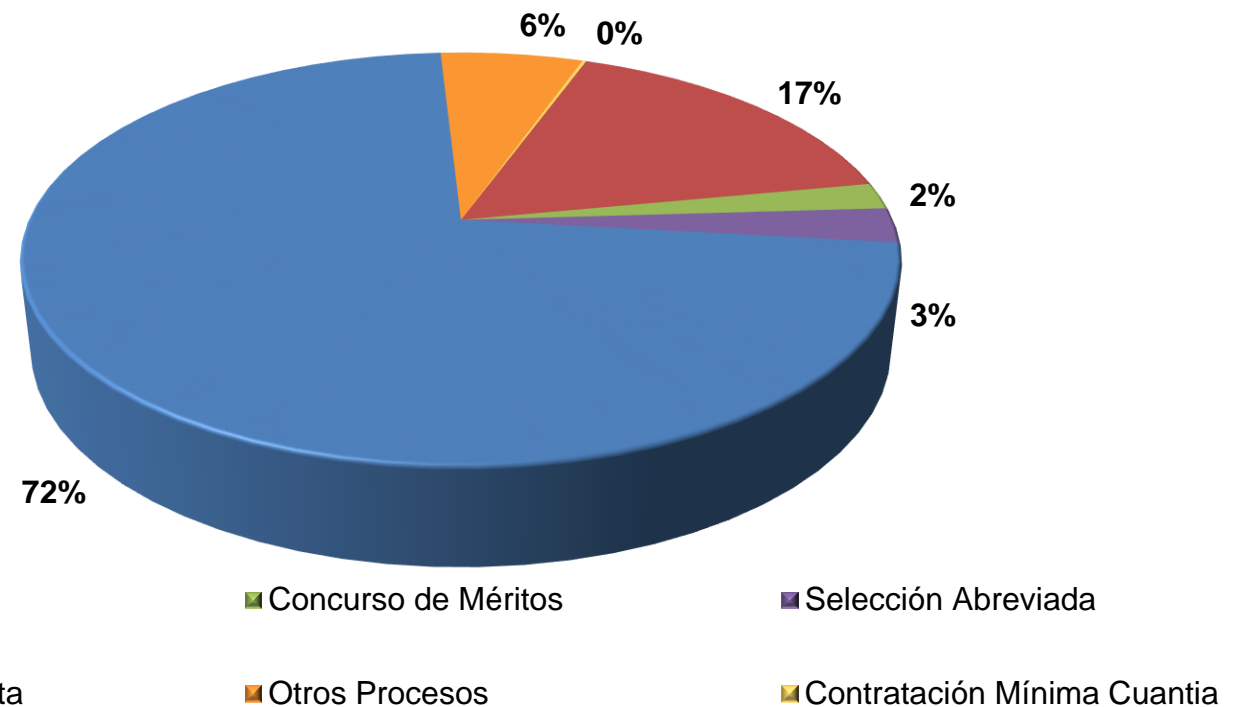
Cifras en Miles de pesos

Millones de pesos

Proyectos de inversión	Apropiación vigencia 2017
Desarrollo de la Evaluación del Potencial de Hidrocarburos del País	43.142
Divulgación y promoción de los recursos hidrocarburíferos colombianos	8.602
Fortalecimiento de la gestión articulada para la sostenibilidad del sector de hidrocarburos	18.000
Gestión de Tecnologías de la Información y Comunicaciones	6.000
Desarrollo de Ciencia y Tecnología para el sector de hidrocarburos	600
Total Recursos de Inversión	76.344
Recursos de Funcionamiento	Apropiación vigencia 2017
Gastos de personal	32.543
Gastos generales	9.142
Trasferencias corrientes	277.206
Gastos de comercialización	14.840
Total Recursos de Funcionamiento	333.731
Total ANH - vigencia 2017	410.075

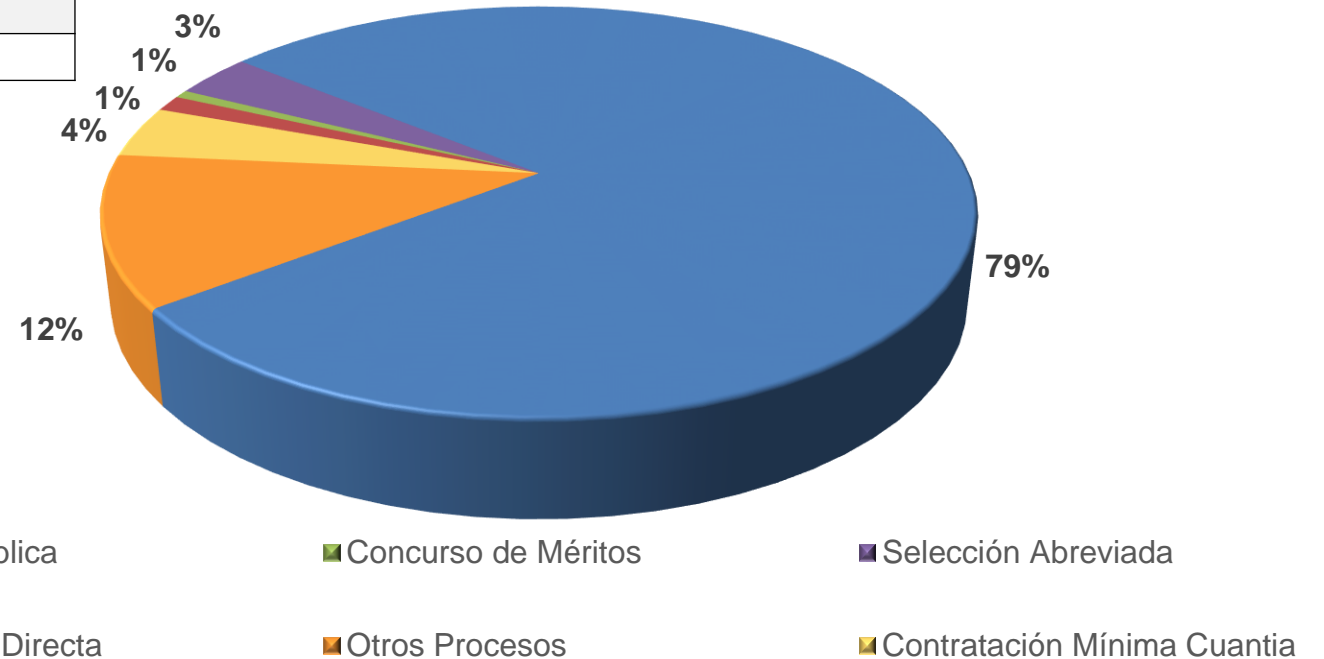
TIPOS DE PROCESOS	
TIPO DE PROCESO	Total
Licitación Pública	\$ 36.783.635.917
Concurso de Méritos	\$ 4.612.554.490
Selección Abreviada	\$ 6.060.077.763
Contratación Directa	\$ 161.840.057.962
Otros Procesos	\$ 14.065.588.006
Contratación Mínima Cuantía	\$ 368.993.047
Total general	\$ 223.730.907.185

Fuente: SECOP



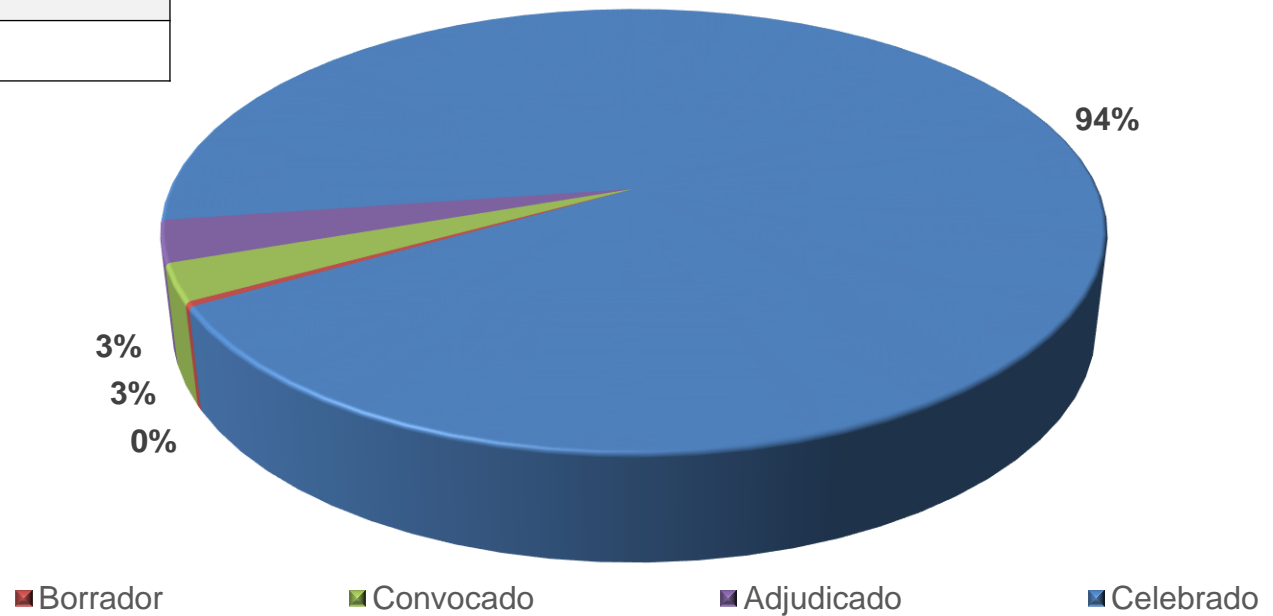
TOTAL PROCESOS	
TIPO DE PROCESO	Total
Licitación Pública	4
Concurso de Méritos	2
Selección Abreviada	11
Contratación Directa	252
Otros Procesos	38
Contratación Mínima Cuantía	13
Total general	320

Fuente: SECOP



ESTADO DE PROCESOS	
ESTADO	Total
Borrador	1
Convocado	8
Adjudicado	9
Celebrado	302
Total general	320

Fuente: SECOP



- Avance Plan de Desarrollo Administrativo Institucional (corte al Tercer Trimestre de 2016)

	Meta 2016	Avance 2016
Gestión Misional y de Gobierno	75%	61%
Transparencia, Participación y Servicio al Ciudadano	60%	61%
Gestión del Talento Humano	72%	79%
Eficiencia Administrativa	74%	59%
Gestión Financiera	59%	50%
TOTAL AVANCE PDA INSTITUCIONAL	62%	META A 30/09/2016 68%

Pendientes para el cumplimiento de cada Política

El reporte hace referencia al avance de los indicadores SINERGÍA (Producción, Pozos y Sísmica)

Ejecución de la rendición de cuentas a la ciudadanía y evaluación de la misma

Finalizar en el cuarto trimestre, con las actividades de capacitación y bienestar

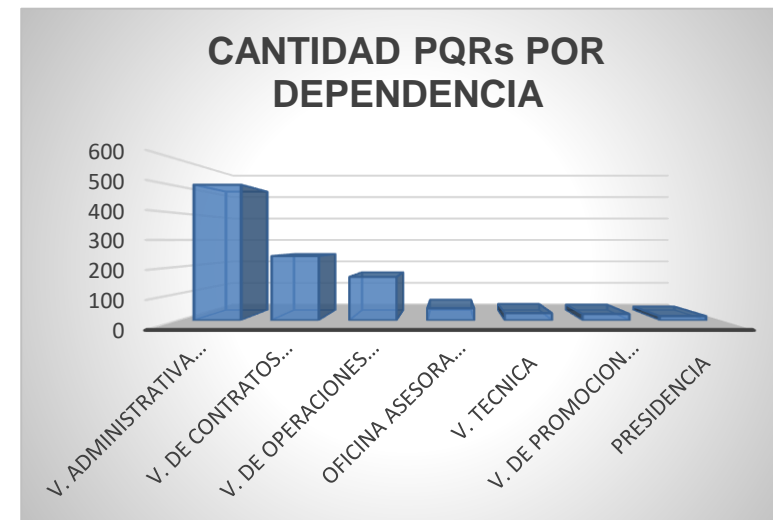
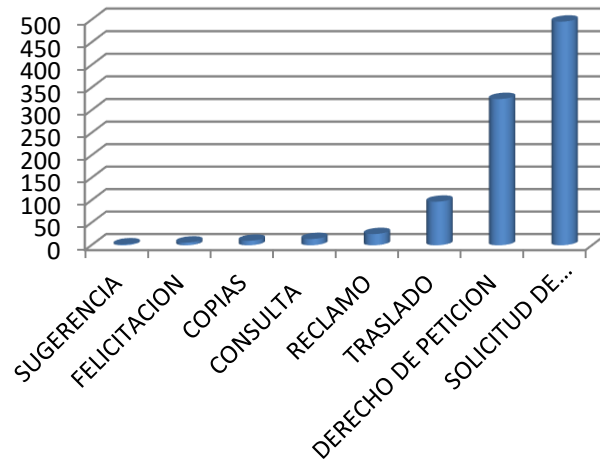
Culminar con las metas de Gobierno en Línea y actividades establecidas en el Plan de eficiencia administrativa

Finalizar con la ejecución de los recursos de inversión y nivel de ejecución del PAC

PQRSDF ENERO A OCTUBRE DE 2016

TIPO DE REQUERIMIENTO	CANTIDAD
SUGERENCIA	2
FELICITACION	6
SOLICITUD DE COPIAS	10
CONSULTA	14
RECLAMOS	28
TRASLADOS A OTRAS ENTIDADES	101
DERECHO DE PETICION	348
SOLICITUD DE INFORMACION	561

DEPENDENCIA	CANTIDAD
V. ADMINISTRATIVA Y FINANCIERA	549
V. DE CONTRATOS DE HIDROCARBUROS	262
V. DE OPERACIONES REGALIAS Y PARTICIPACIONES	169
OFICINA ASESORA JURIDICA	52
V. TECNICA	31
V. DE PROMOCION Y ASIGNACION DE AREAS	27
OFICINA PRESIDENCIA	25
TOTAL	1115



Ferias de Atención al Ciudadano 2016



Avances durante el año 2016 en Atención al Ciudadano y Comunicaciones:

1. Implementación de la Tablet
2. Implementación Asesor Virtual
3. Acompañamiento a las seis ferias de Atención al ciudadano a nivel nacional
4. Elaboración y divulgación de la Estrategia de Comunicaciones
5. Elaboración y divulgación del Manual de Protocolo al ciudadano
6. Elaboración del Código de Etica
7. Taller de aprendizaje con los estudiantes de la Universidad América
8. Realización de tres Audiencias Públicas de Rendición de cuentas, así:
 - Rendición de cuentas interna Julio 28
 - Rendición de cuentas sectorial 12 de diciembre
 - Rendición de cuentas externa 28 de noviembre



Resolveré tus inquietudes sobre el sector



Hola Soy Silviaa, el agente virtual de la Agencia

Funcionaré las 24 horas del día los 7 días de la semana.

¿Donde se podrá ver a Silviaa y cómo será la interacción con los ciudadanos?

A través de tres sencillos pasos el ciudadano puede acceder a una atención con Silvia:

1

- Ingresar a la página web de la Agencia www.anh.gov.co, luego dar clic en ¿Cómo podemos ayudarle?

2

- Registrar los datos allí solicitados que son: Nombre y correo electrónico.

3

- Dando clic en iniciar chat, podemos comenzar a interactuar con Silviaa.



Proyecto de Inversión

“Divulgación y Promoción de los Recursos Hidrocarburíferos”

El presupuesto para el año 2016 se disminuyó en un 28% respecto del 2015, dando prioridad a los recursos dirigidos para:

- La participación en escenarios de negocio con mayor impacto en el sector.
- Fortalecimiento de la imagen institucional, para posicionar nacional e internacionalmente a la ANH como el interlocutor válido del gobierno colombiano frente a la industria petrolera.



Gestión Administrativa

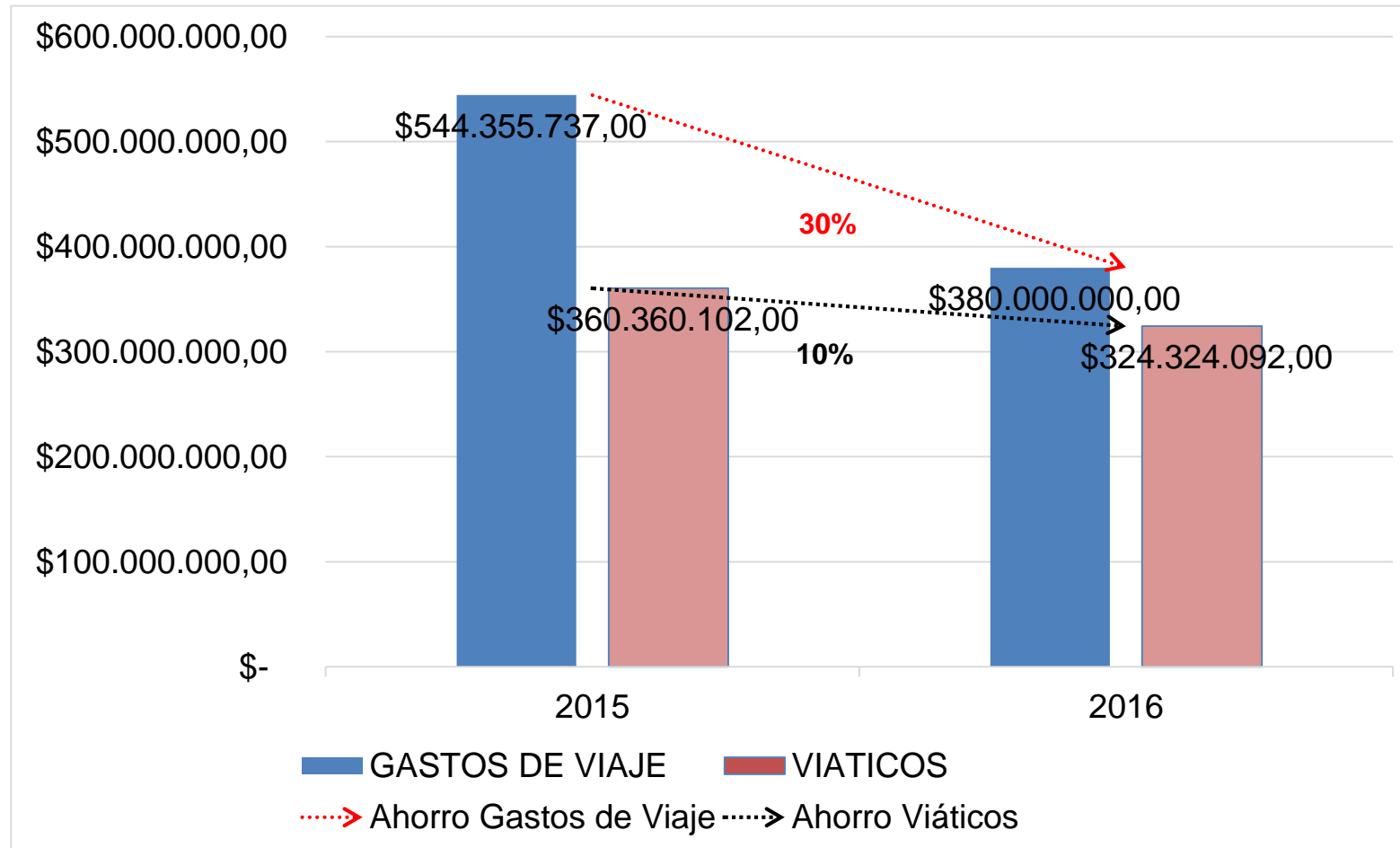
La ANH alineada con las directrices del Gobierno Nacional, redujo sus recursos asignados y constituyó una reserva del 1%, representada en las metas de ahorro para el año 2016.



AHORRO 2016

Nombre del rubro	Ahorro
Combustible y lubricantes	\$ 13.000.000
Gastos en eventos	\$ 35.000.000
Otros gastos por impresos y publicaciones	\$ 15.578.050
Gastos en elementos de divulgación	\$ 1.000.000
Viáticos y gastos de viaje	\$ 83.000.000
Papelería, útiles de escritorio y oficinas	\$ 5.000.000
Telefonía móvil celular y otros	\$ 5.000.000
Honorarios	\$ 166.000.000

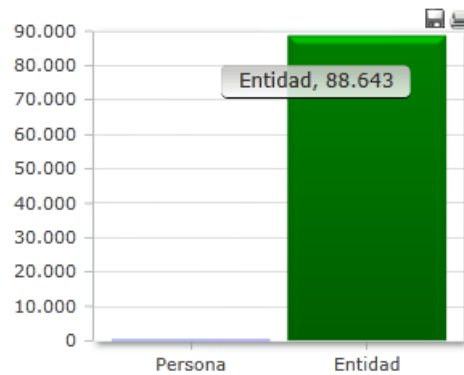
Gestión Administrativa
Gastos de viaje y viáticos



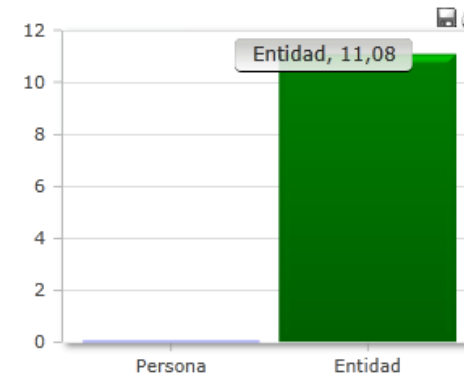
Política de Cero Papel

Con la implementación del Sistema de Gestión Documental – Controldoc, la ANH ha generado 88.643 comunicaciones internas electrónicas y ahorrado en papel, un equivalente a 11,08 árboles.

Generación de Comunicaciones Internas:



Representa un:



16 Resmas de Papel



MINMINAS



EITI es una iniciativa global que promueve una gestión transparente y responsable de los recursos económicos derivados de la explotación de los recursos naturales no renovables.



La Agencia Nacional de Hidrocarburos ha participado en el primer reporte de transparencia de la industria extractiva de Colombia correspondiente al periodo fiscal 2013 y se encuentra actualmente participando en la elaboración del segundo reporte para los periodos fiscales 2014 y 2015.



Estrategia de Gobierno en Línea
Certificación de excelencia
Manual GEL

Hoja de Ruta
Decreto 1078 de 2015



Arquitectura de TI en Colombia
Arquitectura Sectorial
Arquitectura Regional Uso y Apropiación

Marco de Referencia de AE
Interoperabilidad



ESQUEMA DE CONVERGENCIA TECNOLÓGICA

Proveer sistemas de información **integrados y estables**, alineados con las tendencias tecnológicas y con el entorno.

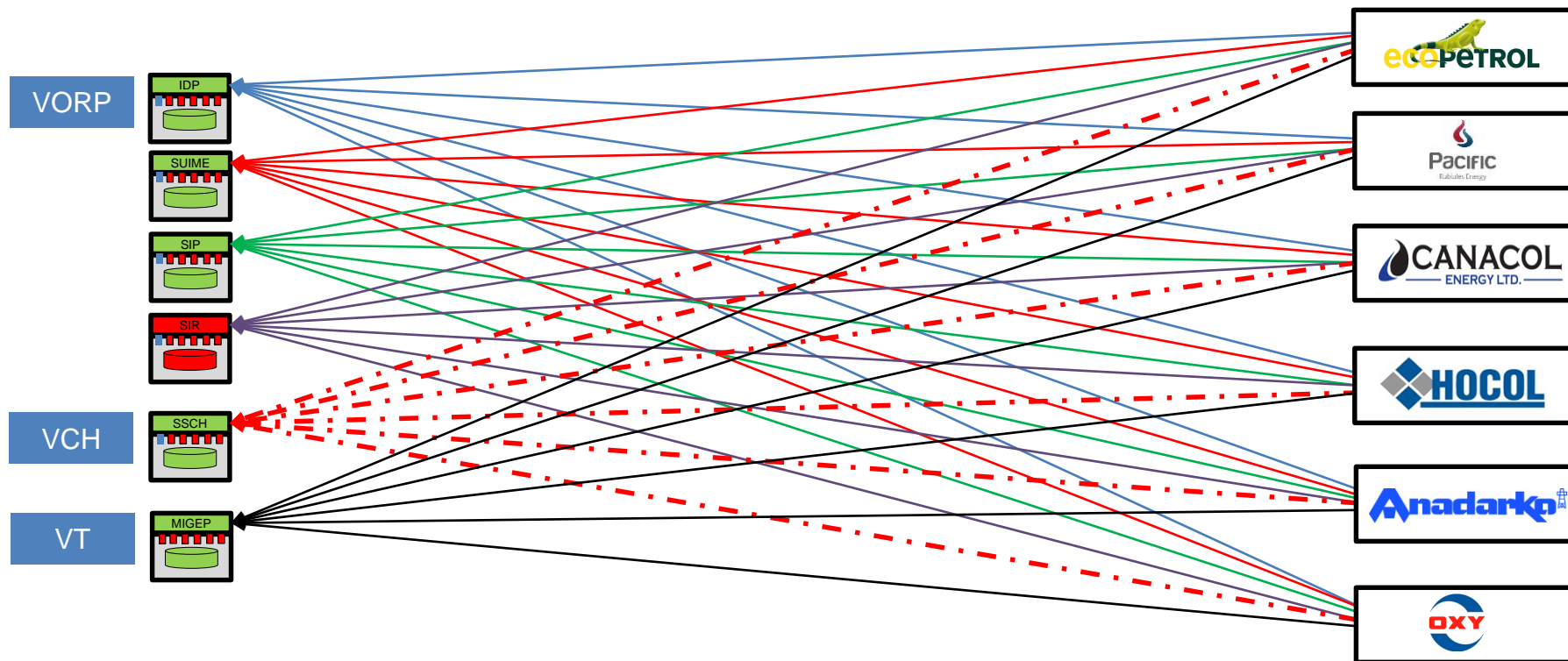
PROMOVER EL APROVECHAMIENTO ÓPTIMO Y SOSTENIBLE DE LOS RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DEL PAÍS, **ADMINISTRÁNDOLOS INTEGRALMENTE** Y ARMONIZANDO LOS INTERESES DE LA SOCIEDAD, EL ESTADO Y LAS EMPRESAS DEL SECTOR.



ESQUEMA DE CONVERGENCIA TECNOLÓGICA

Proveer sistemas de información **integrados y estables**, alineados con las tendencias tecnológicas y con el entorno.

PROMOVER EL APROVECHAMIENTO ÓPTIMO Y SOSTENIBLE DE LOS RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DEL PAÍS, ADMINISTRÁNDOLOS INTEGRALMENTE Y ARMONIZANDO LOS INTERESES DE LA SOCIEDAD, EL ESTADO Y LAS EMPRESAS DEL SECTOR.

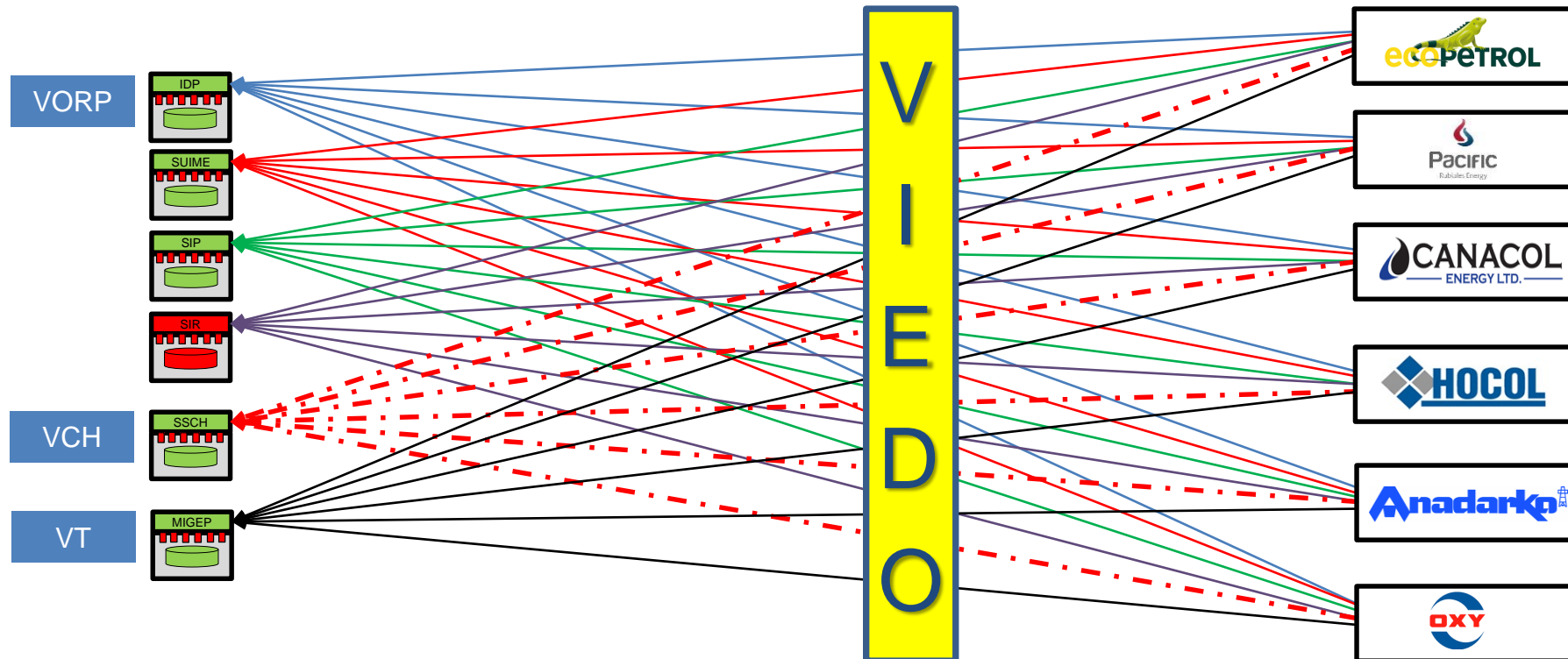




ESQUEMA DE CONVERGENCIA TECNOLÓGICA

Proveer sistemas de información **integrados y estables**, alineados con las tendencias tecnológicas y con el entorno.

PROMOVER EL APROVECHAMIENTO ÓPTIMO Y SOSTENIBLE DE LOS RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DEL PAÍS, **ADMINISTRÁNDOLOS INTEGRALMENTE** Y ARMONIZANDO LOS INTERESES DE LA SOCIEDAD, EL ESTADO Y LAS EMPRESAS DEL SECTOR.

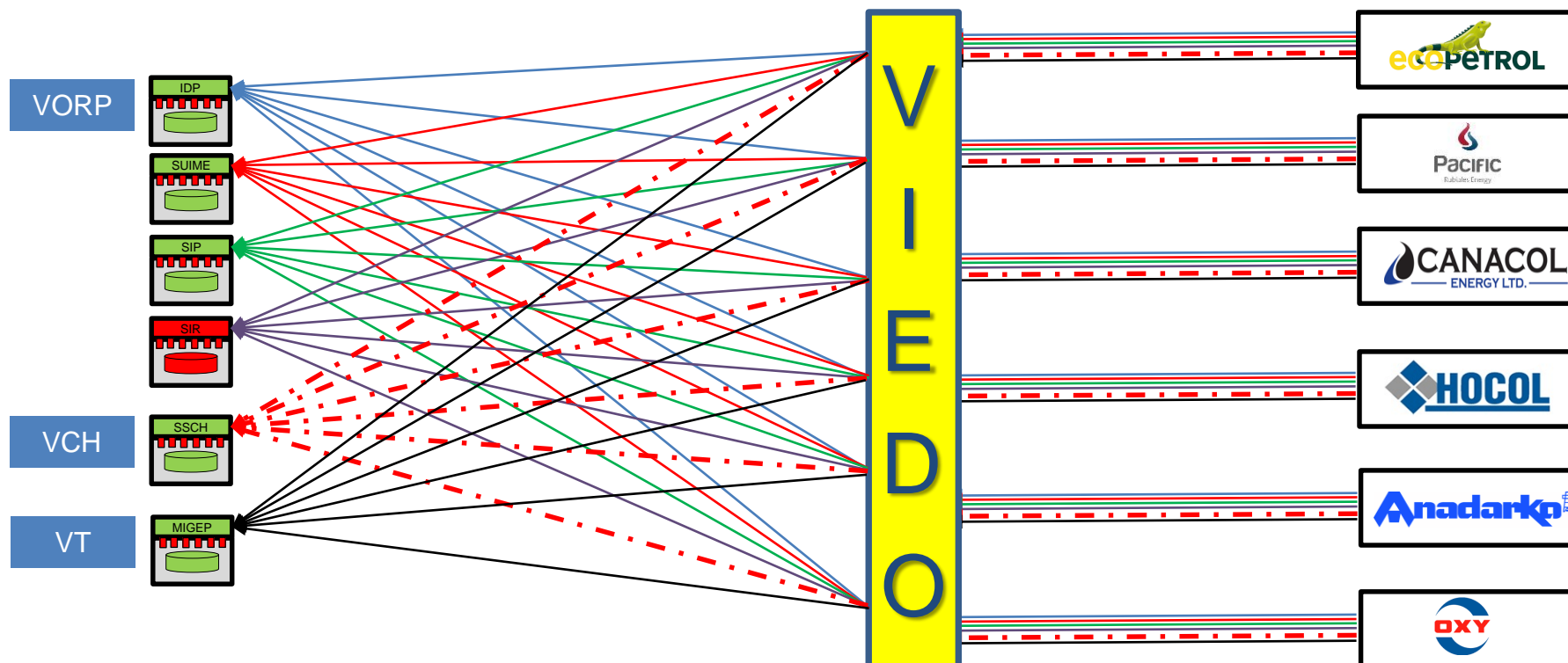




ESQUEMA DE CONVERGENCIA TECNOLÓGICA

Proveer sistemas de información **integrados y estables**, alineados con las tendencias tecnológicas y con el entorno.

PROMOVER EL APROVECHAMIENTO ÓPTIMO Y SOSTENIBLE DE LOS RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DEL PAÍS, **ADMINISTRÁNDOLOS INTEGRALMENTE** Y ARMONIZANDO LOS INTERESES DE LA SOCIEDAD, EL ESTADO Y LAS EMPRESAS DEL SECTOR.

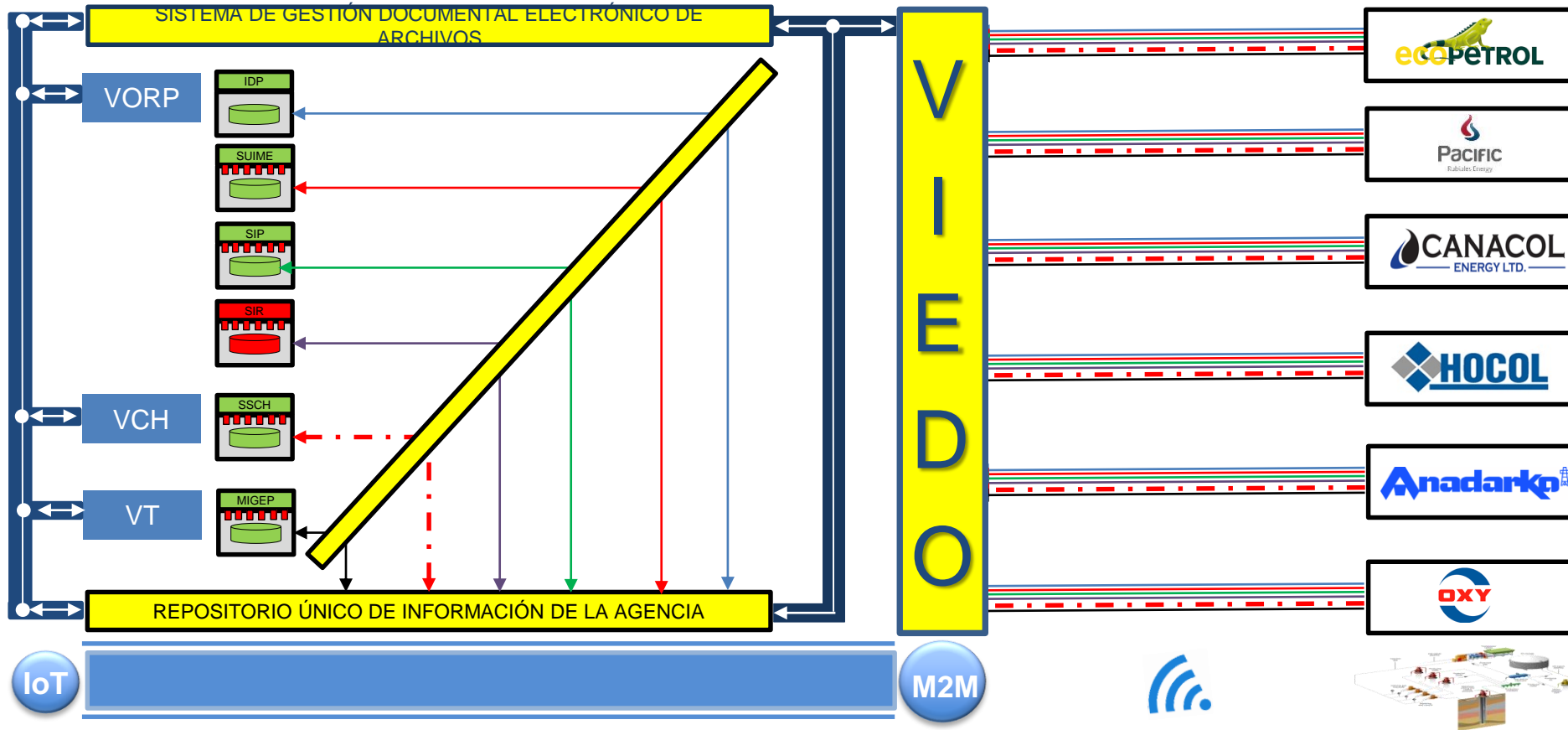


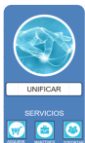


ESQUEMA DE CONVERGENCIA TECNOLÓGICA

Proveer sistemas de información **integrados y estables**, alineados con las tendencias tecnológicas y con el entorno.

PROMOVER EL APROVECHAMIENTO ÓPTIMO Y SOSTENIBLE DE LOS RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS DEL PAÍS, **ADMINISTRÁNDOLOS INTEGRALMENTE** Y ARMONIZANDO LOS INTERESES DE LA SOCIEDAD, EL ESTADO Y LAS EMPRESAS DEL SECTOR.

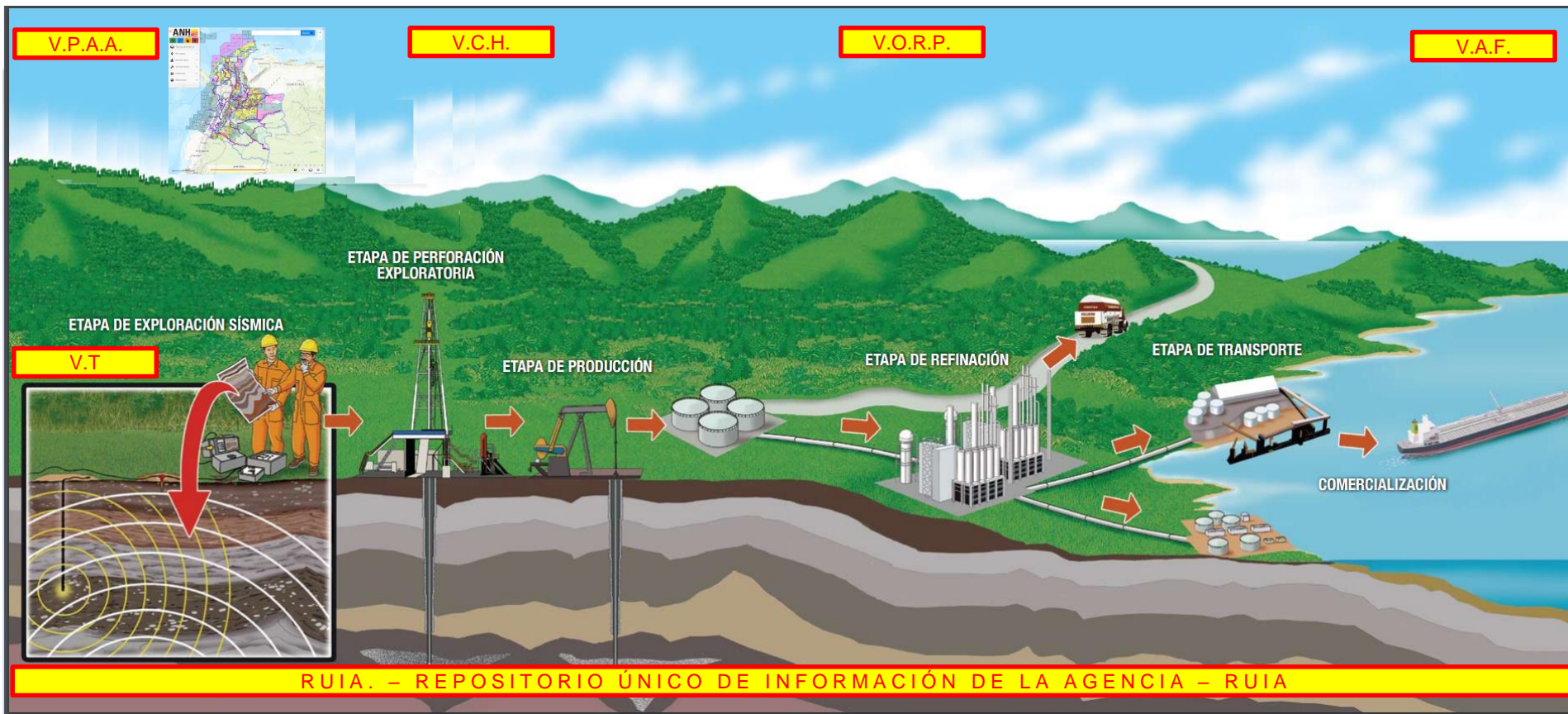




OTI + Plan Estratégico de Tecnologías de la Información PETI 2015-2018

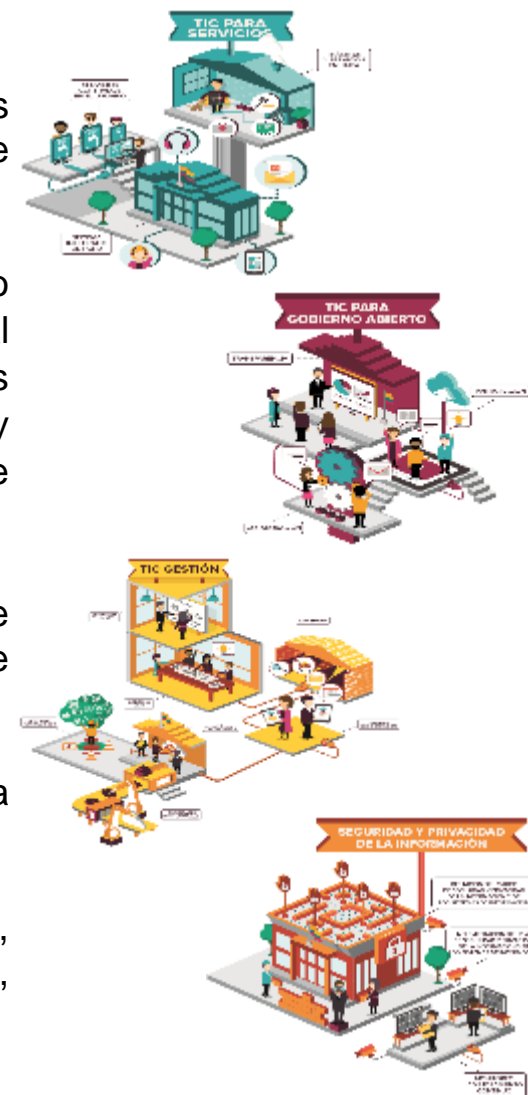
Proveer sistemas de información integrados y estables, alineados con las tendencias tecnológicas y con el entorno.

PROMOVER EL APROVECHAMIENTO ÓPTIMO Y SOSTENIBLE DE LOS RECURSOS HIDROCARBURIFEROS DEL PAÍS, ADMINISTRÁNDOLOS INTEGRALMENTE Y ARMONIZANDO LOS INTERESES DE LA SOCIEDAD, EL ESTADO Y LAS EMPRESAS DEL SECTOR.



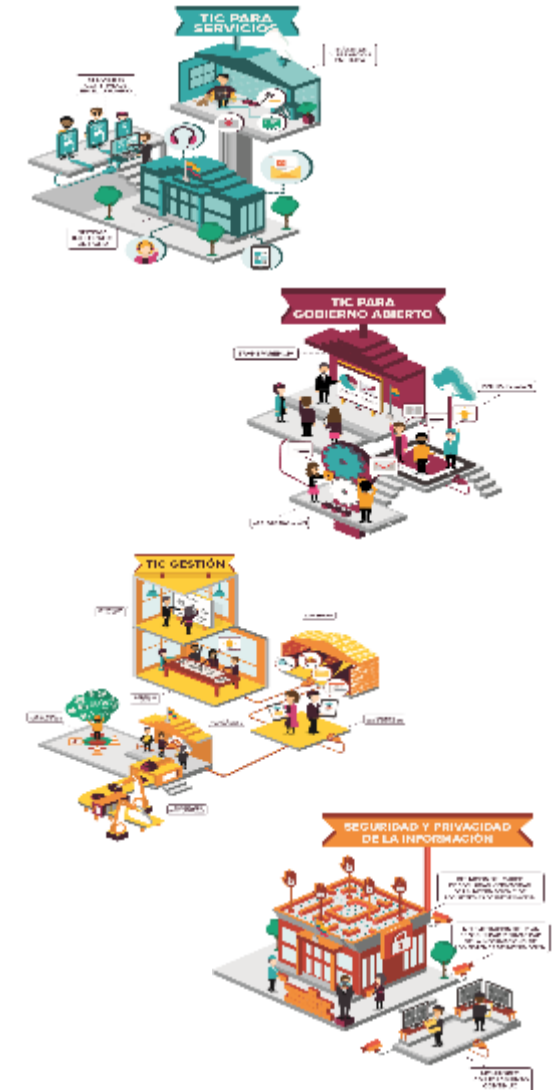
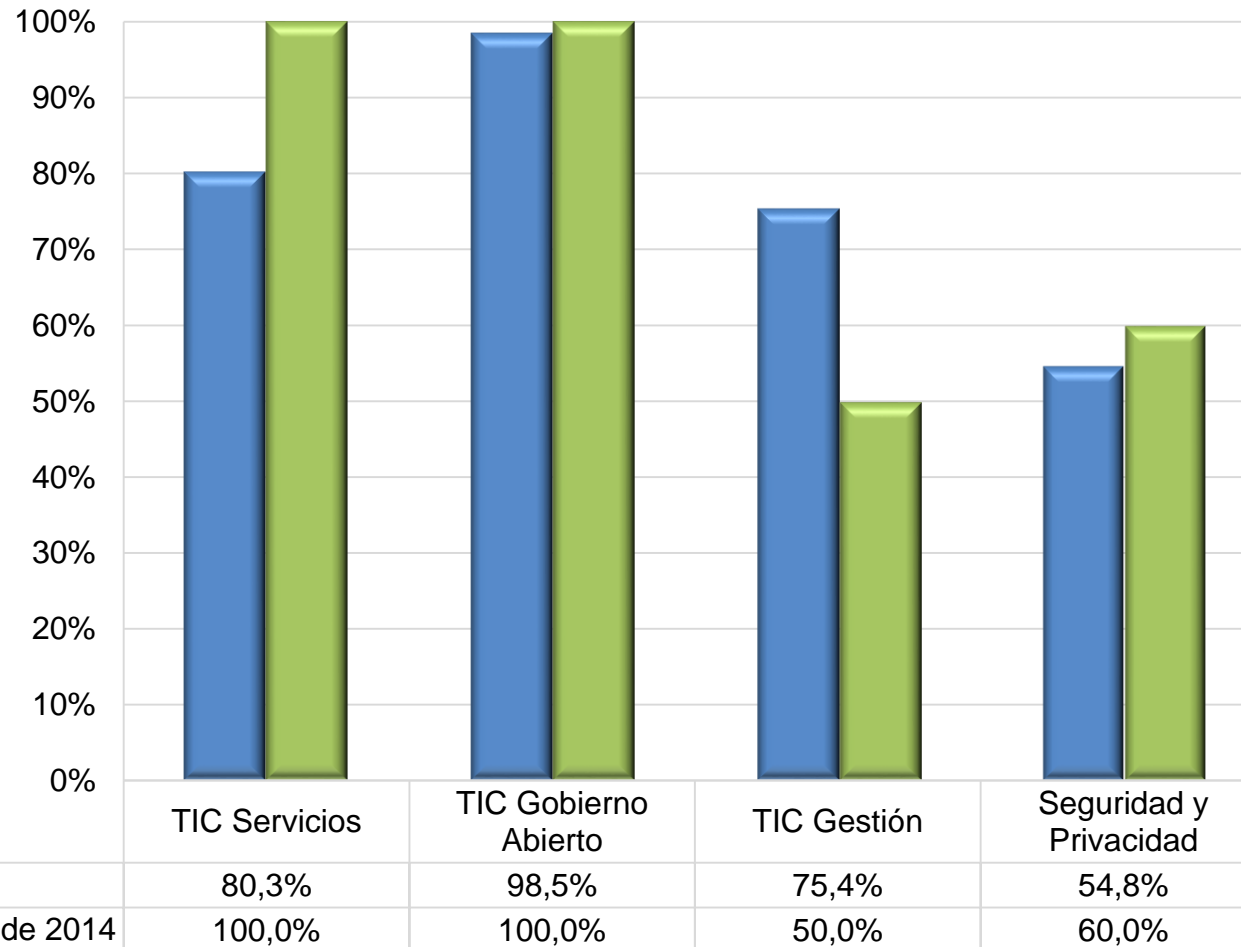
Modernización y convergencia tecnológica de la ANH

1. La ANH ha logrado consolidar su infraestructura tecnológica, convirtiéndose en una entidad con mayores niveles de eficiencia en la administración y aseguramiento de su información, gracias a la plataforma integrada de ingeniería que soporta la gestión de los datos y su procesamiento.
2. Hemos trazado la ruta para iniciar la transformación del sector de hidrocarburos, con la implementación del marco de referencia sobre el Internet Industrial de las cosas, una tendencia tecnológica de nivel mundial, con el cual conectaremos los dispositivos industriales con sistemas de producción, automatizando la captura de datos críticos del negocio en tiempos casi reales, generando ahorros significativos, evolucionando en nuevos servicios y ofreciendo información precisa, de gran calidad y en línea para la toma de decisiones, basados en el modelo de datos de petróleo y gas PPDM..
3. Desde diciembre de 2015 a septiembre de 2016 la modernización tecnológica y la adopción de herramientas de seguridad perimetral de la ANH, hicieron posible realizar 160.000 trámites electrónicos, reducir el consumo de papel e impresiones en un 35%, y mitigar 2.094 ataques a los sistemas de la entidad
4. Con la implantación del Sistema de Gestión Documental electrónica se integró el esquema de PQRS, logrando la centralización de 1.020 solicitudes recibidas por diferentes medios en este año.
5. La convergencia tecnológica ha permitido avanzar en el desarrollo de la Estrategia de Gobierno en Línea, generando a octubre de 2016 un avance en del 80,3 en TIC para Servicios, un 98,5 en TIC para Gobierno Abierto, un 75,4% en TIC para Gestión y un 54,8% en el componente de Seguridad y Privacidad de la Información.



AVANCE GEL ANH - NOVIEMBRE

% DE AVANCE POR COMPONENTE



TIC para servicios

- Implementación del Sistema Integrado de PQRS (1020 solicitudes recibidas por diferentes medios a 31 de octubre de 2016).
- Implementación de firmas digitales y Electrónicas – Realización de 160.000 trámites electrónicos.
- Reducción del 35% de uso de papel e impresiones.



TIC para Gobierno Abierto

- Ajustar los datos abiertos priorizado de la entidad.
- Publicación de seis(6) datos abiertos en <https://www.datos.gov.co/>



TIC para la Gestión

- Implementación y seguimiento del PETI 2015-2018.
- Implementación del Marco de Arquitectura TI.
- Catálogo de Servicios de TI.
- Automatización de la ventanilla de intercambio electrónico de datos.
- Modelamiento del Internet de las Cosas y de la Industria.
- Consolidación de Infraestructura Tecnológica.
- Estrategia de Uso y Apropiación de TI



Seguridad y Privacidad de la información

- Resolución 415 de 2016 - CSI de la ANH.
- Diagnóstico de Seguridad y Privacidad de la información.
- Implementación de herramientas de seguridad perimetral que permitieron mitigar 2.094 ataques a los sistemas de la entidad.



DATOS ABIERTOS - ANH

Mapa de Tierras (Certificado en Nivel 1)

<https://www.datos.gov.co/Minas-y-Energ-a/Mapa-de-Tierras/xsik-w4k8>

Cantidad de Pozos Exploratorios Anuales

<https://www.datos.gov.co/Minas-y-Energ-a/Cantidad-Pozos-Exploratorios-Anuales/5qc3-ct7h>

Reservas de Petróleo

<https://www.datos.gov.co/Minas-y-Energ-a/Reservas-De-Petroleo/2njd-akei>

Reservas de Gas

<https://www.datos.gov.co/Minas-y-Energ-a/Reservas-De-Gas/jrgq-tt7e>

Registro de Activos de Información

<https://www.datos.gov.co/Minas-y-Energ-a/REGISTRO-DE-ACTIVOS-DE-INFORMACION-ANH-DEFINITIVO/7nsu-mfub>

Índice de Información clasificada y reservada ANH

<https://www.datos.gov.co/Minas-y-Energ-a/-NDICE-INFORMACION-CLASIFICADA-Y-RESERVADA-ANH/q9m8-unnc>



Informe de Control Interno

- Análisis de madurez del Sistema de Control Interno de la ANH (MECI):

Vigencia	Puntaje	Evaluación
2015	76,05%	SATISFACTORIO
2014	81,45%	SATISFACTORIO
2013	74,01%	SATISFACTORIO

Fuente: Resultados consolidados y calculados por el DAFP de los Informes publicados en el aplicativo de reporte

Nota: Los resultados 2013 y 2014 son comparables, toda vez que fueron consolidados con la misma metodología y niveles de valoración. Los resultados 2015 incluyen nuevos componentes evaluados: control interno contable, materialización de riesgos y gestión documental.



INICIAL. Conocimiento incipiente de la estructura del MECI. Hay aspectos esenciales por implementar.



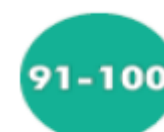
BÁSICO. Aplicación primaria del MECI. Existen lineamientos, instrumentos de control y seguimiento y política de riesgos. No hay datos relevantes de análisis.



INTERMEDIO. Aplicación estructurada del MECI. Se ajustan los procesos, y hay una metodología para identificar riesgos.



SATISFACTORIO. Aplicación completa y bien estructurada del MECI. Se toman acciones derivadas del seguimiento y análisis, hay mapas de riesgos y estos se gestionan.



AVANZADO. Gestión sistemática y continua del MECI. Se implementan y se verifica la efectividad de las acciones derivadas del seguimiento y análisis. Se mide la eficacia y eficiencia de los planes de mejoramiento a todo nivel. Hay gestión eficiente y efectiva del riesgo en todos los niveles.

- Análisis de madurez del Sistema de Control Interno de la ANH:

INDICADOR DE MADUREZ MECI

76,05%

SATISFACTORIO

FACTOR	PUNTAJE	NIVEL	ASPECTOS POR MEJORAR (análisis de resultados DAFP)	
Entorno de control		INTERMEDIO	<ul style="list-style-type: none"> * Contar con un documento ético construido participativamente (Talento Humano-VAF) * Formular Proyectos de Aprendizaje para el Plan Institucional de Capacitación e incluir actividades que fortalezcan el trabajo en equipo (Talento Humano-VAF) * Actualizar el Programa de bienestar e incentivos con observaciones de los involucrados y divulgarlo (Talento Humano-VAF) * Que el programa de estímulos promueva la eficiencia y productividad de todos los servidores (Talento Humano-VAF) * Crear mecanismos de dialogo en todos los niveles de la entidad y con la alta dirección (Planeación-VAF) 	
	2013			3,38
	2014			4,69
	2015			3,29

- Análisis de madurez del Sistema de Control Interno de la ANH:

INDICADOR DE MADUREZ MECI

76,05%

SATISFACTORIO

FACTOR	PUNTAJE	NIVEL	ASPECTOS POR MEJORAR (análisis de resultados DAFP)	
Información y comunicación		SATISFACTORIO	<ul style="list-style-type: none"> * Mejorar los mecanismos para recolectar las sugerencias o recomendaciones de los servidores públicos: (Talento Humano-Participación Ciudadana-VAF) * Utilizar un sistema de indicadores para analizar e interpretar la realidad financiera económica, social y ambiental de la entidad y tomar decisiones de gestión (Financiera-VAF) * Contar con sistemas de información que permitan administrar en forma eficiente los recursos tecnológicos (Oficina de Tecnologías de Información) * Evaluar que la estrategia de rendición de cuentas incluya acciones de información, diálogo e incentivos, y que se formulen acciones de mejora (Participación Ciudadana-VAF) * Determinar criterios para la realización de transferencia de archivos (Gestión Documental-VAF) * Establecer mecanismos para los riesgos de pérdida de información en soporte físico (Gestión Documental-VAF) 	
	2013			3,98
	2014			4,02
	2015			4,12

- Análisis de madurez del Sistema de Control Interno de la ANH:

INDICADOR DE MADUREZ MECI

76,05%

SATISFACTORIO

FACTOR	PUNTAJE	NIVEL	ASPECTOS POR MEJORAR (análisis de resultados DAFP)	
Direccionamiento estratégico		SATISFACTORIO	<p>* Implementar ajustes rápidos a los procesos en respuesta a: resultados de gestión de la entidad; recomendaciones, quejas o sugerencias de las partes interesadas (incluye ciudadanía y servidores públicos); y las necesidades y prioridades del servicio (Planeación-VAF)</p> <p>* Diseñar, evaluar y analizar con frecuencia los indicadores para medir eficiencia, eficacia y efectividad de los procesos, validar su capacidad y consistencia, y ajustarlos (Planeación-VAF)</p> <p>* Actualizar políticas de operación, procedimientos e indicadores de los procesos, así como el mapa de riesgos, y socializar rápidamente los cambios del Manual del Sistema de Gestión y Control con los servidores (Planeación-VAF)</p>	
	2013			4,12
	2014			3,96
	2015			3,94

- Análisis de madurez del Sistema de Control Interno de la ANH:

INDICADOR DE MADUREZ MECI

76,05%

SATISFACTORIO

FACTOR	PUNTAJE	NIVEL	ASPECTOS POR MEJORAR (análisis de resultados DAFP)	
Administración de riesgos	2013	SATISFACTORIO	<p>* Identificar, valorar y administrar riesgos para el factor de comunicación interna y externa (Planeación-VAF)</p> <p>* Construir y aplicar indicadores para medir la efectividad de los controles frente a la materialización de riesgos para todos los procesos de la ANH, incluidos los riesgos de corrupción (Planeación-VAF y Control Interno)</p>	
	2014			3,08
	2015			4,43
				4,46

- Análisis de madurez del Sistema de Control Interno de la ANH:

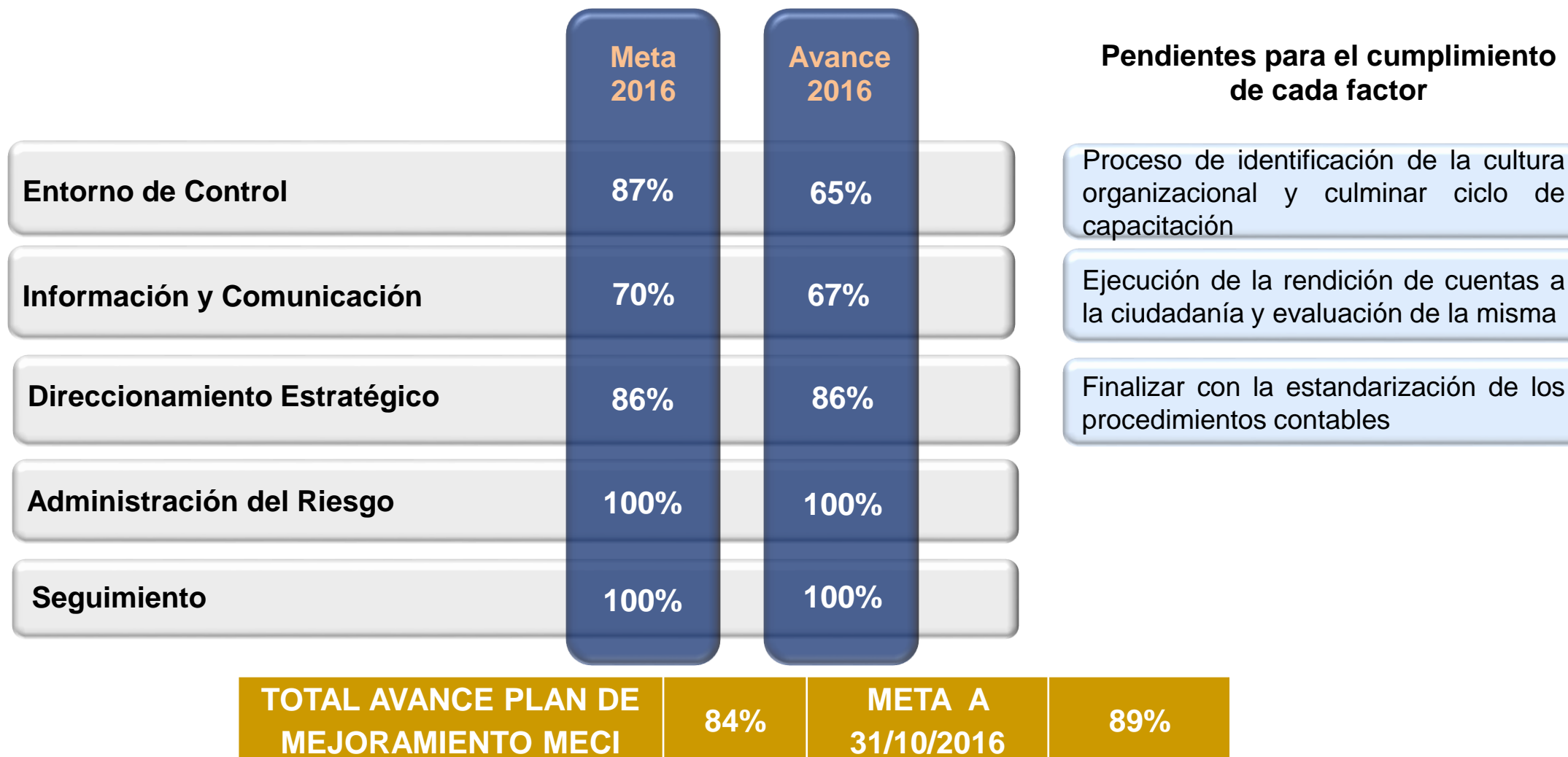
INDICADOR DE MADUREZ MECI

76,05%

SATISFACTORIO

FACTOR	PUNTAJE	NIVEL	ASPECTOS POR MEJORAR (análisis de resultados DAFP)	
Seguimiento	2013	SATISFACTORIO	<ul style="list-style-type: none"> * Implementar acciones efectivas y oportunas respecto a informes de auditorías internas y de la Contraloría (Todas las dependencias y Control Interno) * Establecer mecanismos de contingencia en caso de presentarse fallas en algún nivel de desarrollo de los procesos del Sistema de Gestión y Control de la ANH (Planeación-VAF) * Mantener continuo conocimiento del desempeño individual de los servidores y hacerle seguimiento al desarrollo de las acciones de mejoramiento individual (Talento Humano – VAF) * Efectuar el cierre integral de la información producida en todas las áreas o dependencias que generan hechos económicos, e informarlo oportunamente a Administrativa y Financiera (Todas las Dependencias y Financiera-VAF) 	
	2014			4,54
	2015			4,19
				4,40

- Avances del Plan de Mejoramiento del MECI formulado por la ANH (corte a octubre de 2016)



Parcial vigencia 2015: Contable

- **Opinión sobre los estados contables:**
- Los **errores, inconsistencias e incertidumbre** cuantificadas ascienden a **\$56.913,1 millones**, valor que **representa el 3.16% del activo** total de la entidad (\$1.801.562,5 millones)
- Implica Opinión con Salvedades (entre el 2% y el 10% del activo)
 - **Opinión sobre el control interno contable:**
 - La estructura y operatividad del sistema es **EFICIENTE**
- Se generaron 10 hallazgos administrativos.

Fuente: Informe de opinión a los estados contables de la vigencia 2015 de la Contraloría General de la República

Pendientes auditorías anteriores


Vigencia	No. acciones	Cumplidas (con corte a nov. 2016)	Por cumplir (oct. 2016 en adelante)	Por cumplir fuera de plazos	Cumplimiento en plazos (%)	Avance total %	Reconocimiento Cumplimiento CGR (acta de noviembre 2016)	Sin Cumplir en plazos (nueva fecha con compromiso firmado)
2011 - Auditoría regular	36	36			100%	100%	36	
2012 - Auditoría regular	17	15	1	1	94%	88%	10	Vicepresidencia Administrativa y Financiera: - Pago de regalías a municipios por diferencias en áreas limítrofes (30/09/2016)
2013 – A.E. Programa Estudios Regionales	7	7			100%	100%	6	
2013 - Audit regular sem. II	4	4			100%	100%	3	
2014 - A.E. Paz de Ariporo	2	2			100%	100%	2	
2014 – A.E Seguim función advertencia 2012. YHNC	2	2			100%	100%	-	
2014 - Actuación especial fiscalización y regalías	7	6		1	86%	86%	6	Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones: - Informe de auditoría a la información de medición reportada por los operadores de los principales campos del país a la ANH durante el 2014 (31/12/2016).
Total general	146	127	9	10	93%	87%	98	

Pendientes última auditoría

Vigencia	No. acciones	Cumplidas (con corte a oct. 2016)	Por cumplir (nov. 2016 en adelante)	Por cumplir fuera de plazos	Cumplimiento en plazos (%)	Avance total %	Reconocimiento Cumplimiento CGR (acta de noviembre 2016)	Sin Cumplir en plazos (nueva fecha con compromiso firmado)
2014 - Auditoría regular	52	47		5	90%	90%	35	Vicepresidencia Operaciones, Regalías y Participaciones: <ul style="list-style-type: none"> - Adoptar el procedimiento para la reclasificación de pozos en la ANH. - Actualizar los procedimientos de fiscalización. (31/12/2016) - Revisar el modelo dinámico y el estático con el objeto de definir si es necesaria la unificación del campo Akacias del Contrato E&P CPO) y Chichimene del Convenio de Explotación Cubarral. (31/12/2016) - Actualizar la base de datos de los actos administrativos de puntos de fiscalización y entrega. (31/12/2016)
2015 - Auditoría regular	19	8	8	3	73%	42%	-	Vicepresidencia Administrativa y Financiera: <ul style="list-style-type: none"> - Registro contable en 2016 de los \$22.903,2 millones por causación de ingresos por Derechos Económicos de 2015 - Efectuar los registros contables del Acuerdo de Conciliación con las fuerzas militares - Incorporar en las notas de los estados financieros el estado de conciliación del saldo de la cuenta de Convenios Interadministrativos.
Total general	146	127	9	10	93%	87%	98	

Tipo de Actividades e Informes por Estrategia

Estrategia	Total Informes y actividades	Externos	Internos	Elaborados con corte a 10 de noviembre
1. VALORACIÓN DE RIESGOS	5		5	2
2. ORIENTACIÓN TÉCNICA	2	1	1	0
3. EVALUACIÓN Y SEGUIMIENTO	31	9	40	28
4. FOMENTO DE LA CULTURA DE AUTOCONTROL	1		1	0
5. RELACIÓN CON ENTES EXTERNOS	41	41		33
Totales	89	51	38	63
% cumplimiento Programa				71%

-  El programa incluye todos los informes y actividades establecidos por Ley/Decreto para la entidad y/o para las Oficinas de Control Interno, con sus diferentes periodicidades, vigentes en 2016.

Informes de auditorías de gestión publicados en la página web de la ANH

Informe / Actividad	Dependencia	Perfil auditor(es) designado(s)	% ejecución (corte: 18 nov)
Auditoría de gestión al proceso de entrega de la información geológica y técnica contenida en el Banco de Información Petrolera de la ANH al Servicio Geológico - Inició ejecución en vigencia 2015	VT-VAF-OTI	<ul style="list-style-type: none"> Administrador de Empresas Abogado 	En tiempo real 100%
Auditoría de gestión del Sistema de Control Interno Contable de la entidad para la vigencia 2015	VAF	<ul style="list-style-type: none"> Administrador de empresas 	100%
Auditoría: Control de cumplimiento y de gestión al proceso de liquidación, reliquidación y giro de regalías a entes territoriales.	VORP	<ul style="list-style-type: none"> Administrador de Empresas 	30%
Auditoría: Control de cumplimiento, control financiero y de resultados a una muestra de los contratos suscritos en la vigencia 2015 del Proyecto “ Estudios Regionales para la exploración de hidrocarburos ”	VT	<ul style="list-style-type: none"> Administrador de Empresas Abogado Ingeniero de Petróleos 	72%
Auditoría: Control de cumplimiento y de gestión al proceso de presentación y aprobación de las formas ministeriales.	VORP	<ul style="list-style-type: none"> Ingeniero de Petróleos 	80%

- Asesoría y asistencia técnica en:
 - Identificación de riesgos y posibles controles
 - Relacionamiento y gestión de comunicaciones con órganos de control
- Información que requiera comprobarse o validarse sobre:
 - Procesos misionales y administrativos que desarrolla la entidad
 - Procesos de atención a la ciudadanía
 - Procesos contractuales en curso
 - Ejecución de contratos y ejercicio de la supervisión

Contacto: Mireya López Ch.
mireya.lopez@anh.gov.co
5931717 Ext. 1555



www.anh.gov.co